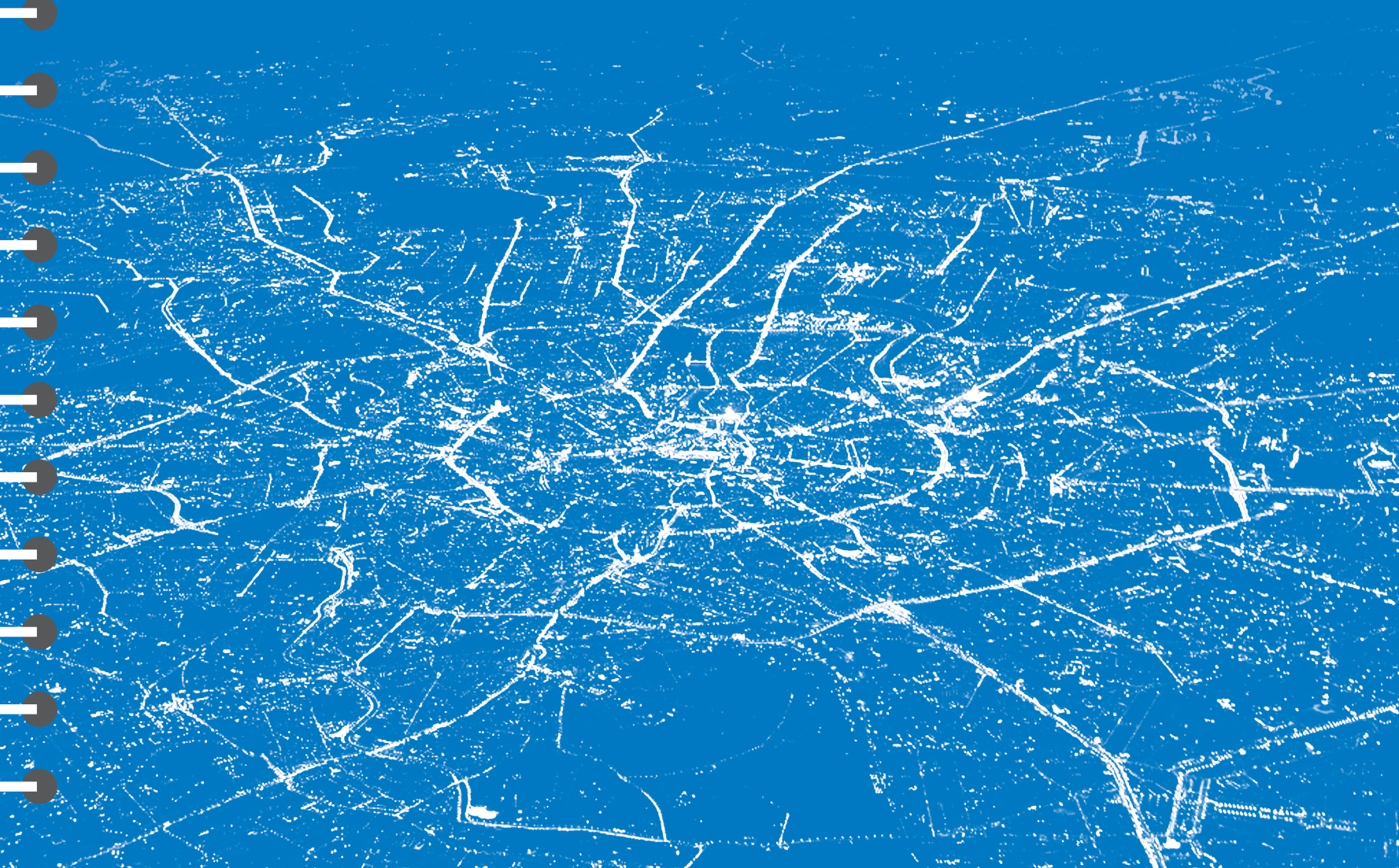




**МОСЭНЕРГО**

**Годовой отчет 2012**





**Годовой отчет  
ОАО «Мосэнерго»  
за 2012 год**



## Содержание

Обращение Председателя Совета директоров .....	2
Обращение Генерального директора .....	3
<b>1. ОАО «Мосэнерго» сегодня .....</b>	<b>5</b>
1.1. Портрет Компании .....	5
1.2. Мосэнерго в цифрах .....	5
1.3. Основные корпоративные события 2012 года .....	7
<b>2. Деятельность Компании .....</b>	<b>9</b>
2.1. Производство .....	9
2.2. Сбыт .....	10
2.3. Топливообеспечение .....	13
2.4. Инвестиционная и ремонтная деятельность .....	13
2.4.1. Инвестиции .....	13
2.4.2. Ремонт .....	14
2.5. Повышение эффективности и надежности производства .....	15
2.6. Проекты SAP .....	15
<b>3. Анализ финансовых результатов .....</b>	<b>17</b>
<b>4. Управление персоналом и социальная ответственность .....</b>	<b>19</b>
4.1. Численность и структура персонала .....	19
4.2. Система мотивации персонала .....	20
4.3. Обучение персонала .....	20
4.4. Социальные программы .....	20
4.5. Охрана труда .....	21
4.6. Охрана окружающей среды .....	25
<b>5. Корпоративное управление .....</b>	<b>29</b>
5.1. Основные принципы .....	29
5.2. Общее собрание акционеров .....	29
5.3. Совет директоров и комитеты Совета директоров .....	30
5.4. Ревизионная комиссия .....	30
5.5. Руководство .....	31
5.6. Вознаграждения .....	31
<b>6. Дополнительная информация .....</b>	<b>33</b>
6.1. История ОАО «Мосэнерго» .....	33
6.2. Риски .....	34
6.3. Ценные бумаги .....	37
6.4. Дивидендная политика .....	38
6.5. Мероприятия по взаимодействию с инвесторами .....	38
6.6. Информация о членах Совета директоров, комитетов Совета директоров и Правления .....	39
6.7. Соблюдение Кодекса корпоративного поведения ФСФР .....	45
6.8. Информация о сделках с заинтересованностью .....	55
6.9. Информационная политика .....	59
6.10. Финансовая отчетность по РСБУ .....	60
6.11. Финансовая отчетность по МСФО .....	115
6.12. Глоссарий .....	168
6.13. Контактная информация .....	169

## Обращение Председателя Совета директоров



Уважаемые акционеры!

Группа «Газпром» является крупнейшим владельцем электроэнергетических активов в России и лидером по установленной мощности среди генерирующих компаний страны. Основной приоритет деятельности «Газпрома» в электроэнергетике – надежное обеспечение потребителей электроэнергией и теплом. Эта задача достигается во многом благодаря реализации масштабных инвестиционных программ, модернизации и строительству новых энергоблоков.

С момента вхождения «Газпрома» в электроэнергетику в рамках договоров о предоставлении мощности уже введено свыше 5 ГВт новейших мощностей. Группа «Газпром» стала безусловным лидером отрасли по обновлению производственных фондов.

В 2012 году была завершена реализация ряда крупных проектов. На Киришской ГРЭС был введен самый мощный в России парогазовый энергоблок – 800 МВт. На Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге введен парогазовый блок мощностью 450 МВт, что позволило повысить надежность энергосистемы города. В начале 2013 года, в Сочи была введена в эксплуатацию Адлерская ТЭС мощностью 360 МВт, для обеспечения теплом и электроэнергией олимпийских объектов.

Входящее в Группу «Газпром» ОАО «Мосэнерго» – признанный лидер среди генерирующих компаний России по вводу новых мощностей. За последние годы было введено в эксплуатацию четыре новых парогазовых блока суммарной мощностью порядка 1,75 ГВт. При этом энергоблок №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26 обладает рекордным для российской энергетики коэффициентом полезного действия – до 59%. В настоящее время ведется строительство энергоблоков ПГУ-420 на ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20 Мосэнерго, а также энергоблока ПГУ-220 на ТЭЦ-12 и ГТЭ-65 на ТЭЦ-9. В соответствии с договорами о предоставлении мощности, ввод новых генерирующих объектов на электростанциях Компании запланирован на 2013-2014 годы.

Новые генерирующие мощности вносят существенный вклад в производственные показатели ОАО «Мосэнерго», повышая эффективность операционной деятельности. Выручка от реализации электроэнергии и тепла, выработанных на ПГУ, в 2012 году увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 17% – до 23,7 млрд рублей. Доля парогазовых энергоблоков в суммарной выработке Компании по итогам 2012 года составила 16,4% (годом ранее – 14,8%).

В ОАО «Газпром» 2013 год объявлен Годом экологии. Для ОАО «Мосэнерго» защита окружающей среды традиционно является одним из приоритетных направлений деятельности. В Компании внедрена Система экологического менеджмента, соответствующая международному стандарту ISO 14001:2004. На электростанциях Мосэнерго действует автоматизированная система экологического мониторинга. В соответствии с Программой реализации экологической политики Мосэнерго, реконструировано большинство энергетических котлов на электростанциях Компании. Реализуются мероприятия по снижению выбросов и очистке сточных вод: устанавливаются малотоксичные горелки на котлах, внедряется технология ступенчатого сжигания топлива, схема рециркуляции дымовых газов, ведется строительство и реконструкция очистных сооружений. В результате всех принятых мер объем выбросов электростанциями ОАО «Мосэнерго» сохраняется на уровне значительно ниже предельно допустимого, установленного природоохранными ведомствами.

В 2012 году ОАО «Мосэнерго» продолжило работу по снижению операционных затрат, обеспечению финансовой устойчивости, совершенствованию инструментов и методов управления персоналом.

Среди ключевых принципов ОАО «Мосэнерго» в сфере корпоративного управления – соблюдение баланса интересов акционеров Общества для его дальнейшего развития; повышение информационной прозрачности и инвестиционной привлекательности Общества. В Компании действует дивидендная политика, определяющая принципы распределения прибыли Общества. ОАО «Мосэнерго» активно взаимодействует с инвестиционным сообществом, фондовыми биржами и рейтинговыми агентствами. В марте 2013 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило ОАО «Мосэнерго» долгосрочный кредитный рейтинг на уровне «BB» и его рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAA».

Уверен, что совместная работа Совета директоров, менеджмента и акционеров ОАО «Мосэнерго» будет способствовать динамичному развитию Компании, повышению эффективности ее деятельности.

член Правления ОАО «Газпром»,  
Председатель Совета директоров  
ОАО «Мосэнерго»



К.Г. Селезнев

## Обращение Генерального директора



Уважаемые акционеры!

В 2012 году ОАО «Мосэнерго» надежно обеспечивало своих потребителей электрической и тепловой энергией. По итогам 2012 года выручка Компании по РСБУ превысила 155 миллиардов рублей.

На протяжении прошедшего года было продолжено успешное выполнение инвестиционной программы, в рамках которой ведется строительство ряда крупных проектов стратегического значения: ТЭЦ-9 (энергоблок 61,5 МВт), ТЭЦ-12 (220 МВт), ТЭЦ-16 (420 МВт), ТЭЦ-20 (420 МВт). Пуск новой мощности позволит ОАО «Мосэнерго» укрепить свои конкурентные позиции и создать условия для роста акционерной стоимости Компании в будущем.

Как и прежде, в составе инвестиций значительное внимание уделялось проектам повышения надежности работы оборудования.

По итогам 2012 года доля новых ПГУ в общей выработке электрической энергии увеличилась до 16,4% по сравнению с 14,8% в 2011 году. Новые мощности, наряду с ростом эффективности тепловизионного режима работы оборудования, позволили добиться снижения удельного расхода топлива с 249 до 248 грамм/кВтч в отчетном периоде.

В рамках программы «Lean 2.0» продолжалась работа по дальнейшему совершенствованию производственной системы, основные усилия которой были направлены на поддержание самостоятельной работы станций по улучшению ключевых

технико-экономических показателей операционной деятельности, совершенствование процессов ремонтной и инвестиционной деятельности.

Рост постоянных расходов ОАО «Мосэнерго» по итогам 2012 года удалось удержать на уровне 2,8%, что существенно ниже официального темпа инфляции в России за прошлый год (6,6%).

В 2012 году особое внимание уделялось кадровой и социальной политике. Инвестиции в человеческий капитал для Мосэнерго являются одним из наиболее важных аспектов достижения стратегических целей. В рамках развития системы управления персоналом в отчетном периоде Компанией был реализован ряд проектов, в числе которых программы эффективного привлечения талантливой молодежи, развития и удержания лучших работников.

В 2013 году мы направим наши усилия на стабильное обеспечение наших потребителей электрической и тепловой энергией посредством надежной работы наших мощностей и эффективного управления Компанией.

Генеральный директор  
ОАО «Мосэнерго»



В.Г. Яковлев





**ОАО «Мосэнергo»  
сегодня**





## 1. ОАО «Мосэнерго»<sup>1</sup> сегодня

### 1.1. Портрет Компании

- ОАО «Мосэнерго» – крупнейшая из региональных генерирующих компаний Российской Федерации.
- ОАО «Мосэнерго» включает в себя 15 электростанций установленной электрической мощностью 12,3 ГВт и тепловой мощностью 35,1 тыс. Гкал/ч.
- ОАО «Мосэнерго» производит около 6% всей электрической энергии, вырабатываемой в Российской Федерации (включая АЭС).
- ОАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.
- ОАО «Мосэнерго» поставляет порядка 66% общего потребления электроэнергии и 43% тепловой энергии в Московском регионе.
- Основные существующие и предполагаемые конкуренты ОАО «Мосэнерго» на оптовом рынке электрической энергии и мощности среди электрических станций Московского региона в 2012 году: Каширская ГРЭС-4 (ОАО «ОГК-1»), Шатурская ГРЭС-5 (ОАО «ОГК-5»), Загорская ГАЭС (ОАО «РусГидро»).
- Доля ОАО «Мосэнерго» в обеспечении тепловой энергией г. Москвы составляет 69%.
- Основным конкурентом ОАО «Мосэнерго» в области производства и реализации тепловой энергии является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»).
- В Компании внедрена программа повышения эффективности на принципах бережливого производства. За 2009-2012 г.г. экономический эффект от внедрения программы составил более 2 млрд. руб.

### 1.2. Мосэнерго в цифрах

#### Основные производственные показатели

	2011	2012	Изм., %
Выработка э/э, млн. кВтч	64 649	61 334	-5,1
Отпуск э/э с шин, млн. кВтч	59 786	56 604	-5,3
Объем реализации э/э, млн. кВтч	70 070	65 797	-6,1
Отпуск т/э, тыс. Гкал	66 410	68 353	+2,9
Удельный расход топлива на э/э, гут/кВтч	248,9	247,9	-0,4
Удельный расход топлива на т/э, кг/Гкал	166,1	166,0	-0,1

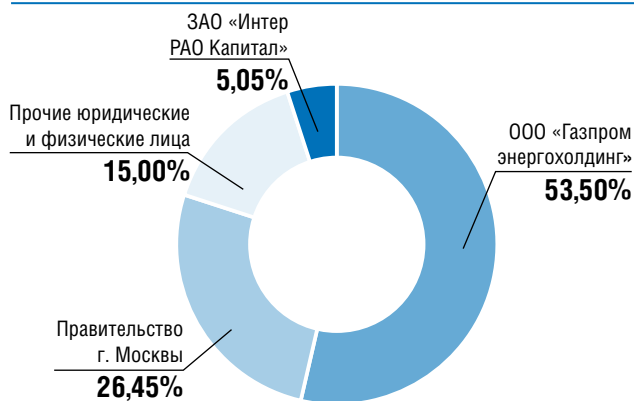
#### Основные финансовые показатели<sup>2</sup>, млн. руб.

	2011	2012	Изм., %
Выручка	160 824	155 437	-3,3
Себестоимость	148 888	146 554	-1,6
Валовая прибыль	11 937	8 884	-25,6
Прибыль от продаж	11 657	8 618	-26,1
Чистая прибыль	10 419	7 783	-25,3
	31.12.2011	31.12.2012	Изм., %
Внеоборотные активы	160 222	166 584	+4,0
Оборотные активы	63 088	61 015	-3,3
Долгосрочные обязательства	19 351	26 360	+36,2
Краткосрочные обязательства	24 207	16 577	-31,5

<sup>1</sup> Далее Компания, Общество

<sup>2</sup> По РСБУ

### Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго»<sup>3</sup>



Уставный капитал ОАО «Мосэнерго» составляет 39 749 359 700 рублей и разделен на 39 749 359 700 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.

#### Ценные бумаги

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются в котировальном списке А1 на Московской бирже.

Тикеры:

- Сектор Основной рынок – MSNG
- Сектор Classica – MSNG
- Сектор Standard – MSNG
- Код Bloomberg MSNG RU

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book<sup>4</sup>) Лондонской Фондовой Биржи.

### Программы депозитарных расписок

	Level 1	Правило 144-A	Reg.S
Коэффициент	1:50 акций	1:50 акций	1:50 акций
Краткая характеристика	Расписка дает возможность свободно торговаться на внебиржевом рынке США и Европы.	Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего, в США.	Расписки предназначены для более широкого, чем 144А, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США.
Дата выпуска	1997 год	2008 год	2008 год
Банк-депозитарий		The Bank of New York Mellon	

<sup>3</sup> на 1 января 2013 года

<sup>4</sup> Международная книга заявок

### 1.3. Основные корпоративные события 2012 года

#### Февраль

**24 февраля.** ОАО «Мосэнерго» 24 февраля 2012 года выплатило 12-й купонный доход по облигациям серии 02 (государственный регистрационный номер 4-03-00085-А от 26 января 2006 года). Общая сумма выплат составила 182,47 млн рублей, размер выплат на одну облигацию – 38,15 рубля.

#### Март

**1 марта.** Совет директоров ОАО «Мосэнерго» 29 февраля 2012 года одобрил участие Общества в ряде организаций. Принято решение о создании четырех 100-процентных дочерних обществ ОАО «Мосэнерго»: ООО «ГРЭС-3 Электрогорск», ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево», ООО «ТЭЦ-17 Ступино», ООО «ТЭЦ-29 Электросталь».

**5 марта.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 2011 год.

#### Апрель

**10 апреля.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 2011 год.

**26 апреля.** На ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в неотапливаемый период (с 24 апреля 2012 года) переключена тепловая нагрузка с ряда районных и квартальных тепловых станций ОАО «МОЭК».

#### Май

**3 мая.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I квартал 2012 года.

#### Июнь

**1 июня.** ОАО «Мосэнерго» выплатило пятый купонный доход по облигациям серии 03 (государственный регистрационный номер 4-04-00085 от 12 декабря 2008 года). Общая сумма выплат составила 255,55 млн рублей, размер выплат на одну облигацию – 51,11 рубля.

**19 июня.** Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».

**20 июня.** Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принял решение избрать в состав Правления Общества заместителя генерального директора по правовым вопросам Анну Ефимову и заместителя генерального директора по производству Ивана Косарева.

#### Июль

**9 июля.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I квартал 2012 года.

**12 июля.** Председателем Совета директоров ОАО «Мосэнерго» избран член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» Кирилл Селезнев. Заместителем Председателя Совета директоров избран заме-

ститель Мэра Москвы в Правительстве Москвы Петр Бирюков.

#### Август

**1 августа.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I полугодие 2012 года.

**23 августа.** ОАО «Мосэнерго» выплатило 13-й купонный доход по облигациям серии 02 (государственный регистрационный номер 4-03-00085-А от 26 января 2006 года). Общая сумма выплат составила 2,35 млн рублей, размер выплат на одну облигацию – 4,99 рубля.

**31 августа.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I полугодие 2012 года.

#### Сентябрь

**21 сентября.** Команда ТЭЦ-25 ОАО «Мосэнерго» заняла третье место на Всероссийских соревнованиях оперативного персонала блочных станций с энергоблоками мощностью 150-300 МВт в г. Железноводске Ставропольского края. Сотрудник ТЭЦ-25 Михаил Павкин победил в номинации «Лучший машинист энергоблока».

**24 сентября.** ОАО «Мосэнерго» изменило текущий коэффициент своих американских депозитарных расписок (ADR) со ста (100) акций ОАО «Мосэнерго» (ADS), представленных одной (1) депозитарной распиской на пятьдесят (50) акций ОАО «Мосэнерго», представленных одной (1) депозитарной распиской ОАО «Мосэнерго».

**26 сентября.** ОАО «Мосэнерго» и Alstom заключили сервисный контракт на обслуживание энергоблока ПГУ-420 ТЭЦ-26.

**28 сентября.** Завершена доставка основного и вспомогательного оборудования нового энергоблока ПГУ-420 на ТЭЦ-16 ОАО «Мосэнерго».

#### Октябрь

**2 октября.** Главным инженером ОАО «Мосэнерго» назначен Александр Осыка, ранее занимавший должность заместителя главного инженера, начальника инженерного управления ОАО «Мосэнерго».

**31 октября.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 9 месяцев 2012 года.

#### Ноябрь

**9 ноября.** ОАО «Мосэнерго» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов.

**ноябрь.** На ТЭЦ-12 ОАО «Мосэнерго» доставлены трансформатор, статор и ротор генератора для энергоблока ПГУ-220.

#### Декабрь

**7 декабря.** Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 9 месяцев 2012 года.

**28 декабря.** ОАО «Мосэнерго» заключило договор поставки природного газа с ООО «НОВАТЭК Московская область».



# Деятельность Компании







## 2. Деятельность Компании

### 2.1. Производство

В 2012 году генерирующая компания ОАО «Мосэнерго» работала без серьезных сбоев, обеспечив устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей Москвы и Московского региона.

Электростанции Компании в 2012 году выработали 61,3 млрд. кВтч электроэнергии. В 2011 году аналогичный показатель составил 64,6 млрд. кВтч. Снижение выработки по МКГ носило перманентный характер и вызвано увеличением сальдо-перетока мощности в зону свободного перетока (ЗСП) «Москва» несмотря на рост потребления в Московском регионе (+2,5%). Одновременно произошло увеличение мощности в ремонтах (+291 МВт) и резерве (+258 МВт).

#### Выработка электроэнергии, млн. кВтч

Станция	2011	2012	Изм., %
ГЭС-1	398	381	-4,3
ГРЭС-3	189	174	-7,8
ТЭЦ-8	2 492	2 278	-8,6
ТЭЦ-9	1 289	1 234	-4,3
ТЭЦ-11	1 868	1 773	-5,1
ТЭЦ-12	2 547	2 522	-1,0
ТЭЦ-16	2 261	2 156	-4,6
ТЭЦ-17	523	392	-25,1
ТЭЦ-20	3 890	3 429	-11,8
ТЭЦ-21	9 190	9 068	-1,3
ТЭЦ-22	8 107	6 913	-14,7
ТЭЦ-23	7 454	7 243	-2,8
ТЭЦ-25	8 256	7 410	-10,2
ТЭЦ-26	9 544	10 298	+7,9
ТЭЦ-27	6 640	6 064	-8,7
<b>Итого</b>	<b>64 648</b>	<b>61 334</b>	<b>-5,1</b>

Объем выработки электроэнергии новыми мощностями (энергоблоки ПГУ-420 и ПГУ-450 на ТЭЦ-21, 26, 27) в 2012 году вырос на 4,95% и составил 10,1 млрд. кВтч. Доля новых генерирующих мощностей в суммарной выработке Компании по итогам года достигла 16,4%.

КИУМ блоков ПГУ составил в 2012 году 65,6% (-5,5%). Снижение КИУМ группы вызвано увеличением времени простоя в плановых ремонтах и резерве.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в 2012 году составил 68,4 млн. Гкал – на 2,9% выше, чем в 2011

году. Это обусловлено, прежде всего, более низкой температурой наружного воздуха в отопительный период.

#### Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

Станция	2011	2012	Изм., %
ГЭС-1	1 944	2 027	+4,3
ГРЭС-3	607	641	+5,6
ТЭЦ-8	2 117	2 178	+2,9
ТЭЦ-9	1 360	1 469	+8,0
ТЭЦ-11	2 373	2 483	+4,6
ТЭЦ-12	3 742	3 951	+5,6
ТЭЦ-16	3 684	3 724	+1,1
ТЭЦ-17	572	579	+1,3
ТЭЦ-20	4 522	4 691	+3,7
ТЭЦ-21	10 624	10 750	+1,2
ТЭЦ-22	8 839	8 937	+1,1
ТЭЦ-23	8 177	8 665	+6,0
ТЭЦ-25	6 327	6 398	+1,1
ТЭЦ-26	8 024	7 881	-1,8
ТЭЦ-27	3 498	3 980	+13,8
<b>Итого</b>	<b>66 410</b>	<b>68 353</b>	<b>+2,9</b>

В отопительный период 2012 г. отпуск тепла составил – 59,9 млн. Гкал (+3,3% к 2011 г.), в летний – 8,5 млн. Гкал (+0,1%). В летний период получила продолжение кампания по передаче тепловых нагрузок от РТС ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»: общий объем переданного тепла составил 1110,1 тыс. Гкал (1,6% от общего).

#### Температура наружного воздуха, С°

год	период	
	отопительный	летний
2012	+5,8	-2,0
2011	+6,7	-1,0

В 2012 г. произошло следующее изменение установленной мощности ОАО «Мосэнерго»:

– вывод с 20.02.2012 из эксплуатации т/а № 4 на ТЭЦ-6 – структурного подразделения ГРЭС-3 (-6 МВт и -47 Гкал/ч).

В результате чего установленная мощность системы на 31.12.2012 составила 12298,98 МВт и 17890,98 Гкал/ч по отборам турбин.

### Коэффициент использования установленной мощности, %

КИУМ ээ			КИУМ тэ		
2012	2011	Изм.	2012	2011	Изм.
56,8	61,0	-4,2	37,5	38,6	-1,1

Коэффициент использования среднегодовой установленной электрической мощности турбин электростанций ОАО «Мосэнерго» снижен в 2012 г. по отношению к уровню прошлого года на 4,2% и составил 56,8%. Основными факторами, определившими отрицательную динамику, стали увеличение сальдо-перетока мощности в зону свободного перетока (ЗСП) «Москва» (-3,3%) и увеличение среднегодовой мощности Кампании (-0,9%).

Коэффициент использования среднегодовой установленной тепловой мощности отборов турбин составил 37,5%, что ниже показателя предыдущего года на 1,1%. Сказался эффект от увеличения среднегодовой установленной мощности отборов турбин и рост мощности в ремонтах и резерве, вызванным увеличением сальдо-перетока мощности.

Расход условного топлива в отчетном году на производство снижен на 2,0% по сравнению с предыдущим отчетным периодом и составил 25 381 тыс. тонн условного топлива.

### Расход топлива, тун

Станция	2011	2012	Изм., %
ГЭС-1	390 302	394 906	+1,2
ГРЭС-3	158 283	155 282	-1,9
ТЭЦ-8	1 071 766	995 051	-7,2
ТЭЦ-9	547 463	551 110	+0,7
ТЭЦ-11	817 626	802 538	-1,8
ТЭЦ-12	1 172 497	1 216 731	+3,8
ТЭЦ-16	1 129 355	1 122 635	-0,6
ТЭЦ-17	290 463	230 800	-20,5
ТЭЦ-20	1 723 060	1 637 444	-5,0
ТЭЦ-21	3 671 064	3 662 270	-0,2
ТЭЦ-22	3 418 382	3 083 735	-9,8
ТЭЦ-23	3 037 422	3 110 296	+2,4
ТЭЦ-25	3 090 493	2 871 498	-7,1
ТЭЦ-26	3 508 733	3 720 467	+6,0
ТЭЦ-27	1 881 535	1 826 059	-2,9
<b>Итого ТЭЦ</b>	<b>25 908 444</b>	<b>25 380 822</b>	<b>-2,0</b>

– без учета котельных г. Балабаново.

В 2012 году фактический удельный расход условного топлива<sup>5</sup> на отпуск электроэнергии снижен на 1,0 % и составил 247,9 г/кВтч; фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепла снижен на 0,1% и составил 166,0 кг/Гкал.

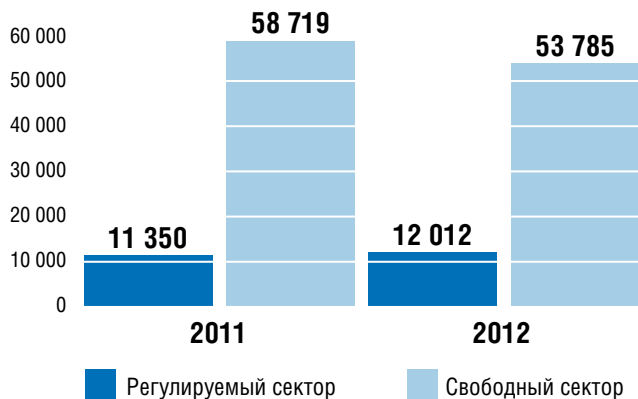
Удельный расход условного топлива на отпуск э/э, гут/кВтч		Удельный расход условного топлива на отпуск т/э, кг ут/Гкал	
2011	2012	2011	2012
248,9	247,9	166,1	166,0

Факторы, определившие снижение вэ на 1,0 г/кВтч:

- сокращение на 1,3% доли летних режимов в структуре выработки ээ (-1,2 г/кВтч);
- рост эффективности теплофикации (-1,1 г/кВтч);
- рост доли группы ПГУ в структуре выработки электроэнергии на 1,6% (-0,4 г/кВтч);
- демпинговая ситуация на Бл №8 ТЭЦ-26 до 01.07.2011 (+0,7 г/кВтч);
- рост пережогов по первичным ТЭП (+0,9 г/кВтч).

### 2.2. Сбыт

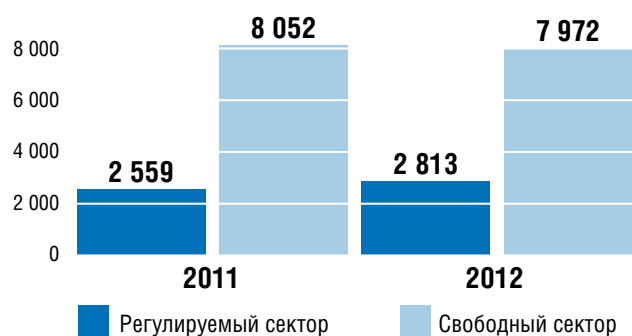
**Объем продажи электроэнергии** в 2012 году, по сравнению с предыдущим отчетным периодом, уменьшился на 4 273 тыс. МВтч или 6,1%. Объем продаж мощности за 2012 г. составил 10 785 МВт, что выше объема продаж прошлого года на 175 МВт или 1,6%.



Продажа электроэнергии, тыс. МВтч

<sup>5</sup> Рассчитан по физическому методу

## Продажа мощности, МВт



Снижение объема продаж электроэнергии по сравнению с 2011 годом связано с уменьшением выработки электроэнергии в 2012 году. Основной причиной снижения выработки электроэнергии в 2012 году стало увеличение сальдо-перетока в Московскую энергосистему, как предельно-допустимого значения, так и фактического. Связанное с:

- вводом в эксплуатацию нового блока на Калининской АЭС установленной мощностью 1000 МВт (ОАО «Концерн «Росэнергоатом») и совместное с этим увеличение суммарной пропускной способности ЛЭП, по которым осуществляется сальдо-переток из ЗСП «Центр» в ЗСП «Москва» в т.ч. ввод новой линии (Калининская АЭС – Грибово 750 кВ).
- погодными условиями, которые привели к резкому накоплению (подъему) уровня в водохранилищах ГЭС Волжско-Камского каскада в четвертом квартале 2012 года, и соответственно увеличению выработки ГЭС.

Увеличение объемов продажи мощности в 2012 году относительно 2011 года связано с вводом в эксплуатацию с 1 июля 2011 года нового блока ПГУ-420 МВт ТЭЦ-26.

## Объем продаж и выручка от реализации тепловой энергии

**Полезный отпуск тепловой энергии** в 2012 году увеличился по сравнению с аналогичным показателем 2011 года на 1 858 тыс. Гкал (2,8%) и составил 68 663 тыс. Гкал. Рост объема полезного отпуска тепловой энергии обусловлен, в первую очередь, снижением температуры наружного воздуха в отопительный период 2012 года на 0,9 °С по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Кроме того, в 2012 году изменилась структура потребителей, оплачивающих тепловую энергию с коллекторов станций (по тарифу генерации) и оплачивающих тепловую энергию в точках поставки с учетом дополнительной оплаты услуг сетевой организации.

Изменение структуры потребителей тепловой энергии связано с объединением в форме присоединения ОАО «МТК» к ОАО «МОЭК», в результате объединения ОАО «МОЭК» стал владельцем магистральных тепловых сетей, точка поставки тепловой энергии потре-

бителям ОАО «МОЭК» была перенесена на коллектора станций ОАО «Мосэнерго», а объем тепловой энергии, реализованной по тарифу установленному для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, сократился.

При этом это сокращение эквивалентно сокращению объема передачи тепловой энергии по сетям ОАО «МТК» и, соответственно, затрат на оплату услуг по передаче тепловой энергии.

Показатель	2011	2012	Изменение	
			тыс. Гкал	%
<b>Всего отпуск тепловой энергии</b>	<b>66 805</b>	<b>68 663</b>	<b>+1 858</b>	<b>2,8%</b>
В том числе				
Потребителям с коллекторов станций	5 856	20 961	+15 105	258 %
Потребителям через тепловые сети транспортных компаний	60 949	47 702	-13 247	-22%

В связи с сокращением потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, изменилась и структура выручки от реализации тепловой энергии.

Выручка ОАО «Мосэнерго» без учета стоимости услуг по передаче тепловой энергии (оплата потребителями производства тепловой энергии) выросла по сравнению с 2011 годом на 3 889 млн. руб. (9%).

Выручка в части услуг транспортных компаний, то есть оплата потребителями услуг по передаче тепловой энергии, снизилась на 6 816 млн. руб. (26%). Влияния на финансовый результат ОАО «Мосэнерго» это не оказало, так как выручка от реализации тепловой энергии в части услуг транспортных компаний эквивалентна затратам, которые несет компания по оплате услуг по передаче тепловой энергии.

Показатель	Млн. руб.			
	2011	2012	Изменение	
			Млн. руб.	%
Выручка в части ОАО «Мосэнерго» (оплата производства тепловой энергии)	43 098	46 987	+3 889	9
Выручка в части транспортных компаний (оплата услуг по передаче тепловой энергии)	26 446	19 630	-6 816	25,8
<b>Итого выручка от реализации тепловой энергии</b>	<b>69 544</b>	<b>66 617</b>	<b>-2 927</b>	<b>-4,2</b>
Справочно:				
Затраты ОАО «Мосэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии	26 465	19 646	-6 819	-25,8

#### Клиентская база ОАО «Мосэнерго» по сбыту тепловой энергии

Прирост договорной нагрузки по Москве и Московской области составил 378 Гкал/час или 1,1 %, что соответствует среднегодовым темпам прироста нагрузок.

Клиент (категория клиентов)	на 31.12.2012		на 31.12.2011	
	Доля в полезном отпуске, %	Присоединенная договорная нагрузка, Гкал/час	Доля в полезном отпуске, %	Присоединенная договорная нагрузка, Гкал/час
ОАО «МОЭК» (оптовый перепродавец)	67,7%	17 207	68,1%	17 031
Промышленные предприятия (розница)	4,1%	2 949	4,1%	3 041
Бюджетные организации (розница)	6,3%	3 192	6,8%	3 149
Прочие юридические лица (розница)	15,4%	9 497	13,5%	9 304
Жилищные организации, ТСЖ, ЖСК и проч. (розница)	6,4%	1 666	7,4%	1 609
<b>Итого клиентов по Москве и Московской области</b>	<b>100%</b>	<b>34 511</b>	<b>100%</b>	<b>34 133</b>

ОАО «Мосэнерго» имеет запас тепловой мощности на ряде своих станций. В связи с проводимой политикой энергосбережения, минимизации новой застройки в пределах г. Москвы, возникают риски снижения/замедления темпов роста потребления тепловой энергии (как следствие, продаж).

Для снижения влияния указанных факторов Мосэнерго реализует проект повышения эффективности теплового бизнеса, в рамках которого определены несколько ключевых направлений деятельности, позволяющих как в краткосрочной, так и долгосрочной перспективе увеличить сбыт тепловой энергии.

В 2012 году в рамках данного проекта был реализован ряд мероприятий:

- Продолжается практика перевода нагрузок в межотопительный период от котельных ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»;
- В отопительный период 2012-2013 гг. переведены на ТЭЦ «Мосэнерго» нагрузки от РТС «Химки-Ховрино» и КТС-44;
- Договором поставки тепловой энергии в ОАО «МОЭК» предусмотрен перевод в отопительный период 2013-2014 гг. тепловых нагрузок от РТС «Красный строитель» и РТС «Матвеевская»;
- Проводится дальнейшее взаимодействие с областными городами, в т.ч. с Правительством Московской области по увеличению отпуска тепловой энергии в область;
- Рассматривается вариант увеличения отпуска тепловой энергии от ТЭЦ-22 в г. Дзержинский и на прилегающие к нему территории (г.г. Лыткарино, Октябрьский, Котельники);
- Рассматривается целесообразность проведения проектно-изыскательских работ на строительство тепломагистрали от ТЭЦ-26 в г. Видное и на прилегающие территории (Булатниково, Измайлово, Расторгуево);
- В связи с получением в аренду ООО «ТСК Мосэнерго» теплосетевого хозяйства в г.о. Химки увеличен отпуск тепловой энергии в г.о. Химки от ТЭЦ-21.

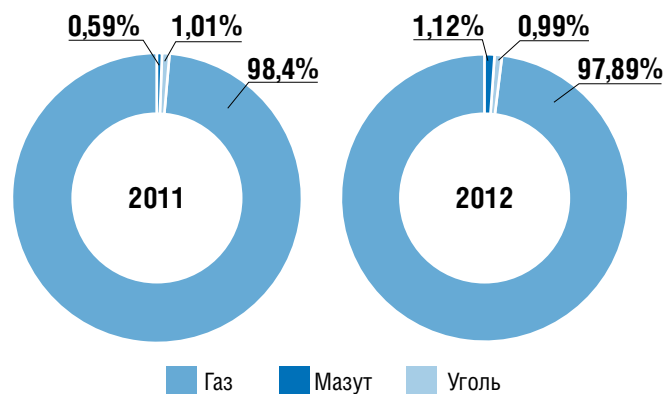
Для погашения задолженности МУП «Коммунальщик», в 2012 году было куплено имущество МУП «Коммунальщик» в г.о. Электрогорск. ООО «ТСК Мосэнерго» стало осуществлять деятельность по эксплуатации имущества, а так же оказывать агентские услуги по сбыту ОАО «Мосэнерго». Для оптимизации расходов, связанных со сбытом тепловой энергии, был ликвидирован участок по работе с клиентами в г. Электрогорске.

В 2012 году, в связи с отказом от строительства ПГУ технопарка Ворсино было принято решение о расторжении договора аренды тепловых сетей в г. Балабаново и ликвидации Центра по работе с клиентами.

## 2.3. Топливообеспечение

В топливном балансе 2012 года природный газ по-прежнему являлся основным видом топлива. В структуре топливного баланса Компании на газ пришлось 97,89%. Уголь (0,99%) и мазут (1,12%) использовались электростанциями ОАО «Мосэнерго» в качестве резервных видов топлива.

### Структура потребления топлива



Структура топливного баланса за 12 месяцев 2012 года изменилась в сравнении с аналогичным периодом 2011 года. Снизились доли сжигания газа на 0,51% и угля на 0,02%, а доля сжигания мазута увеличилась на 0,53%.

Это обусловлено сверхплановым сжиганием топочного мазута в феврале 2012 года на ряде ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в период введения ограничений на отбор газа сверх договорных суточных лимитов для обеспечения надежной работы газотранспортной системы Московского региона, что привело к значительному росту доли мазута в общем балансе топлива за 12 месяцев 2012 года.

Стабильность и надежность топливоснабжения всех электростанций ОАО «Мосэнерго» в 2012 году были достигнуты за счет:

- поставки газа в полном объеме в соответствии с действующими договорами;
- создания достаточных запасов резервных видов топлива в соответствии с приказами и рекомендациями Минэнерго России и постановлениями Правительства Москвы.

## 2.4. Инвестиционная и ремонтная деятельность

### 2.4.1. Инвестиции

В основу формирования инвестиционной программы положен принцип экономической эффективности капиталовложений, прозрачности целей и соответствие производственным задачам и стратегии компании.

### Выполнение инвестиционной программы в 2012 году<sup>6</sup>

Классы проектов	млн. руб. без НДС
Стратегические	13 946
Эффективность	616
Обязательные	680
Надежность	2 678
Прочие	1 390
<b>Итого</b>	<b>19 310</b>

В рамках реализации **инвестиционных проектов класса «Стратегические»** инвестиционной программы 2012 года выполнялись следующие работы по основным объектам нового строительства:

- ТЭЦ-16. Строительство энергоблока ПГУ-420. Установленная электрическая мощность – 420 МВт, тепловая мощность – 220 Гкал/час. Срок ввода – декабрь 2013 год.
- ТЭЦ-12. Строительство энергоблока ПГУ-220. Установленная электрическая мощность – 220 МВт, тепловая мощность – 120 Гкал/час. Срок ввода – июнь 2014 год.
- ТЭЦ-20. Строительство блока ПГУ-420. Установленная электрическая мощность блока – 420 МВт, тепловая мощность – 220 Гкал/час. Срок ввода – ноябрь 2014 год.
- ТЭЦ-9. Установка ГТЭ-65 с паровым котлом-утилизатором. Мощность установки 61,5 МВт. КПД электрического блока 35,2 %. Срок ввода – июнь 2013 год.

В рамках реализации **инвестиционных проектов класса «Эффективность»** инвестиционной программы 2012 года выполнялись работы по внедрению гидромурфт на приводе насосов на тринадцати филиалах. Внедрение гидромурфт на приводе сетевых и питательных насосов позволит снизить расход электроэнергии на собственные нужды в режимах частичных нагрузок.

В рамках реализации **инвестиционных проектов класса «Надежность»** инвестиционной программы 2012 года выполнялись работы по обеспечению надежности работы основного оборудования:

#### Электротехнического:

- замена 10 выключателей 110-220 кВ (ГЭС-1, ТЭЦ-12, 20, 21, 23);
- замена 11 трансформаторов тока (ГРЭС-3, ТЭЦ-11, 12, 21, 22, 23, 26);
- 8 трансформатора напряжения (ТЭЦ-21, 26);

<sup>6</sup> Данные управленческого учета ОАО «Мосэнерго»

### Тепломеханического:

- замена паропроводов на 13 турбинах и 16 энергетических котлах (ТЭЦ-8, 9, 11, 12, 16, 20, 21, 22, 26);
- замена высокотемпературных поверхностей нагрева на 9 энергетических котлах (ГЭС-1, ТЭЦ-8, 20, 21, 25, 26).

В рамках реализации **инвестиционных проектов класса «Обязательные»** инвестиционной программы 2012 года выполнялись следующие работы:

- Внедрение газоаналитических комплексов (ТЭЦ – 12, 16, 17, 21, 23);
- Приведение работы пиковых водогрейных котлов в соответствие с Правилами эксплуатации газопроводов (ТЭЦ – 20, 22, 26);
- Повышение пожарной безопасности филиалов (ГРЭС – 3, ГЭС-1, ТЭЦ – 8, 9, 12, 16, 21, 22, 23, 25, 26, 27).

В рамках реализации **инвестиционных проектов класса «Прочие»** инвестиционной программы 2012 года выполнялись следующие работы:

- Замена 5 420 п.м. сетевых трубопроводов тепломагистралей;
- Реконструкция ячеек для технологического присоединения потребителей (ТЭЦ – 9, 11, 16, 17, 23, 26, 27);
- Установка на 12 филиалах систем антитеррористической защиты (металлодетекторов и противотаранных устройств);
- Реконструкция инженерно-технических средств охраны (ГРЭС – 3, ТЭЦ -11, 17, 21, 23, 27).

Техническое перевооружение и реконструкция оборудования филиалов компании позволит поддерживать на высоком уровне безопасность, надежность и экономичность его работы и увеличить объемы продаж электрической и тепловой энергии.

### 2.4.2. Ремонт

21.09.2012г. был заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию энергетического блока ПГУ-420 ТЭЦ-26 с ООО «АЛЬСТОМ».

Договор рассчитан сроком на 15 лет и предусматривает техническое обслуживание всего оборудования энергоблока: газовая турбина, паровая турбина, два турбогенератора, котел-утилизатор, газодожимные компрессоры и все вспомогательные системы и оборудование.

Исполнитель по договору гарантирует показатели мощности и удельного расхода тепла газовой турбины, а также коэффициент готовности к непрерывному несению нагрузки всего блока, что позволяет повысить надежность и эффективность основного оборудования, снизив вынужденные аварийные простои до минимума и обеспечив непрерывную генерацию электрической и тепловой энергии и снабжение потребителей.

Финансовая ответственность за результат и взаимодействие в рамках установленных договорных отношений обеспечивает заин-

тересованность исполнителя по сервисному контракту в качественном выполнении технического обслуживания и своевременной поставке запасных частей для него.

### Выполнение ремонтной программы 2012 года:

В 2012 году, согласно утвержденному графику ремонтов были выполнены все программы обслуживания тепломеханического и электротехнического оборудования в полном объеме, в установленные сроки в рамках выделенного финансирования:

### Количество ремонтов оборудования, шт.

Оборудование	Капитальный	Средний	Текущий
Блоки	3	2	15
Котлы	22	8	66
Турбины	22	6	57
ГТУ	0	0	12
ПВК	7	0	81
КУ (ПГУ)	2	0	10
ГТ (ПГУ)	2	0	9
ТГ (ПГУ)	1	0	6
Генераторы	27	8	85
Трансформаторы	7	–	67
Выключатели 110-500 кВ	12	3	–

### Объемы основных сверхтиповых ремонтных работ на тепломеханическом оборудовании, шт.

Работы	2011	2012
Индустриальный ремонт роторов турбин	26	36
Замена комплектов рабочих лопаток / дисков турбин	13	22
Замена элементов проточной части цилиндров турбин	2	5
Внедрение СППО РСД-1 турбин типа Т-250/300-240	1	0
Замена подшипников нижних опор РВП	5	2

На ТЭЦ-20 выполнена замена генератора №1 типа ТВ-30-2 на новый типа ТАП-30-2.

На 17 генераторах ремонт роторов выполнен со съемом бандажных колец и проведением их диагностики. На 5 генераторах выполнена замена и на 5 – проточка контактных колец. Проведено диагностическое обследование 9 генераторов. Выявлен дефект и заменен ротор на генераторе №8 типа ТВФ-110-2Е на ТЭЦ-11. Выполнена частичная перемотка ТГ-3 типа ТВВ-320-2 на ТЭЦ-26. Устранена течь дистиллята в 2-х стержнях генератора №5 типа ТВВ-320-2 на ТЭЦ-25.

Выполнено техническое освидетельствование 7-и трансформаторов, выработавших срок службы. Проведена замена 21-и трансформаторных ввода 110, 220, 500 кВ.

Суммарная ремонтная площадка основного оборудования Общества в 2012 году составила 9 432 суток (в 2011 году 11 085 суток).

## 2.5. Повышение эффективности и надежности производства

В 2012 году в ОАО «Мосэнерго» в рамках программы «Lean 2.0» была продолжена работа по дальнейшему совершенствованию производственной системы, при этом основные усилия были сосредоточены на трех основных направлениях:

1. Поддержка самостоятельной работы филиалов по улучшению ключевых технико-экономических показателей операционной деятельности. С этой целью была развернута постоянно действующая система мониторинга показателей и аудита выполнения стандартов постановки целевых значений, контроля за их достижением и эскалации проблем.

2. Совершенствование процесса ремонтной деятельности. С этой целью в рамках стартовавшего в 2012 году проекта «Контроль ремонтов» на всех филиалах осуществлена стандартизация процесса оперативного планирования и контроля за выполнением работ на производственных площадках. В течении всего года работа по стандартизации велась параллельно с оптимизацией процессов управления ремонтами с использованием модуля **SAP-ТОПО**, как основного инструмента планирования и контроля, обучением и поддержкой пользователей, постоянным мониторингом выполнения стандартов. На всех филиалах выполнена работа по стандартизации функционала и численности подразделений – участников данного бизнес-процесса. В рамках проекта «Снижение количества дефектов» стартовала инициатива по реинжинирингу процесса анализа дефектности в сочетании с усовершенствованием существующего дерево оборудования **SAP-ТОПО**. Кроме того, в 2012 году был запущен проект «Планирование ремонтов», одной из основных инициатив которого является систематизация и унификация объемов годового планирования работ в рамках планово-предупредительных ремонтов (ППР).

3. Совершенствование процесса инвестиционной деятельности. В рамках проекта «Инвестиции» к концу 2012 года завершен первый этап создания системы постановки задач и контроля этапов выполнения 847 инвестиционных титула, позволивший деталь-

но контролировать подготовку и исполнение проектов и своевременно эскалировать проблемы с их реализацией на уровень технического руководства ОАО «Мосэнерго». Проведена реорганизация службы технического перевооружения, выполнена стандартизация технических заданий и процесса их согласования с целью улучшения системы управления и сокращения продолжительности реализации проектов.

В 2013 году ОАО «Мосэнерго» планируется дальнейшее развитие производственной системы путем реализации стратегически важных проектов по повышению эффективности и надежности. Осуществляется работа по интеграции процесса управления ремонтами в модуль технического обслуживания и ремонта оборудования ИУС П ГК. В течении всего 2013 года планируется осуществление поддержки пользователей модуля ТОПО, связанное с переходом на работу в ИУС П ГК. Реализация проекта «Годовое планирование ремонтов».

Ведется работа по совершенствованию бизнес-процесса управления планирования, финансирования и логистики инвестиций направлено внедрение инвестиционного модуля ИУС П ГК, в рамках тестирования которого от специалистов ОАО «Мосэнерго» было принято к рассмотрению более 100 предложений.

## 2.6. Проекты SAP

В 2009 году компания Мосэнерго начала реализацию программы развития ИТ, целью которой было повышение эффективности управления и внедрение единой корпоративной системы. Параллельно с внедрением системы осуществлялась бизнес-трансформация общества, которая включала в себя оптимизацию и регламентирование бизнес-процессов в компании, а также закрепление владельца для каждого бизнес-процесса с определенными KPI для оценки эффективности работы менеджмента.

Внедрение SAP, как инструмента для управления всеми бизнес-процессами в компании, происходило в несколько этапов. В 2010 году был успешно осуществлен ввод в продуктивную эксплуатацию основного ландшафта системы, уже на этом этапе были достигнуты определенные результаты: создана единая база нормативно-справочной информации для всех филиалов общества, внедрен электронный документооборот закупочных документов, в т.ч. договоров, с согласованием всех ответственных служб, снижена сумма закупок за счет использования информации о наличии запасов на складах общества, повышена эффективность контроля за бюджетом для каждого ЦФО. В мае 2010 года в SAP был реализован налоговый учет, что позволило полностью отказаться от других смежных систем для формирования финансовой отчетности.

В 2011 году был осуществлен ввод в продуктивную эксплуатацию модуль для учета сбыта тепла и модуль управления взаимоотношениями с клиентами компании – потребителями тепловой энергии. В этом же году стартовал SAP ТОПО для трех пилотных станций, благодаря чему были стандартизированы процессы управления ре-

монтами для всех филиалов компании, созданы единые справочники, разработаны KPI для повышения эффективности управления ремонтной деятельностью. На протяжении всего 2011 года происходило тиражирование системы SAP TOPO для оставшихся 12 филиалов компании.

В марте 2012 года был успешно завершен проект по внедрению модуля «Казначейство», в результате которого сотрудники компании получили инструмент управления ликвидностью и всеми финансовыми сделками, которые совершаются в компании.

Параллельно с развитием системы в финансовой части, компания в 2012 году направила усилия на совершенствование процессов по управлению персоналом. В результате внедрения модуля SAP HCM удалось оптимизировать процессы по подбору персонала, кадрового администрирования, планирования, анализа, развития персонала и планирования карьеры.

Внедрение в «Мосэнерго» всех модулей системы SAP, проходящее в рамках программы «Форсаж» с 2009 года, можно отметить как один из самых успешных проектов. Это подтверждает и сама компания SAP СНГ, приглашая представителей проектной команды как ключевых экспертов для участия в мероприятиях по обмену опытом. Успех проектов обусловлен в первую очередь выбранным подходом. Проектная команда делает упор на трансформацию бизнес-процессов, управление изменениями и активное вовлечение бизнеса как в разработку дизайна будущей системы, так и в поддержку ее дальнейшего развития. Кроме того, сама проектная команда, сформированная из сотрудников «Мосэнерго» и консультантов подрядчика, воспринимается единым целым с равным распределением доли ответственности. Это позволяет проводить внедрение и тестирование решений максимально эффективно.



# Анализ финансовых результатов





### 3. Анализ финансовых результатов<sup>7</sup>

#### Выручка

За 2012 год выручка от продажи товарной продукции (без НДС) составила 155,4 млрд. рублей, в том числе от продажи электрической и тепловой энергии – 152,4 млрд. руб., от продажи прочих товаров, работ и услуг – 3,0 млрд. руб.

В сравнении с 2011 годом выручка от продажи товарной продукции снизилась на 3,3%, выручка от продажи энергии – на 4%. Выручка уменьшилась за счет снижения объемов реализации электроэнергии на 6% и за счет уменьшения тарифа на реализацию тепловой энергии на 7%. Снижение тарифа на реализацию тепловой энергии преимущественно обусловлено пересмотром с 01.10.2012 года договорных взаимоотношений с ОАО «МОЭК» (после объединения с ОАО «Московская теплосетевая компания») и не отразилось на величине валовой прибыли, так как тариф на услуги по передаче тепловой энергии так же был снижен.

#### Себестоимость

Себестоимость товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2012 году составила 146,6 млрд. руб., в том числе энергии – 144,3 млрд. руб., прочей продукции – 2,3 млрд. руб.

Себестоимость производства основной продукции снизилась на 1,6%. Показатель себестоимости без учета амортизации основных средств снизился на 2,04%.

Увеличение материальных затрат в 2012 году по сравнению с предыдущим периодом вызвано в основном увеличением расходов на топливо. Основным фактором роста расходов на топливо стал рост средневзвешенной цены на 8% при одновременном снижении удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии на 1 г/кВтч.

Совокупные затраты на ремонтное обслуживание электростанций, включая хозспособ, за 2012 год составили 5,4 млрд. руб., или 3,7% от затрат на производство энергии. В 2012 году произошло увеличение физических объемов проводимого ремонтного и технического обслуживания оборудования вследствие роста установленной мощности.

Расходы на персонал возрасли с 8,1 млрд. руб. в 2011 году до 8,2 млрд. руб. в 2012 году (105 млн. руб. или 1,3%), что объясняется изменениями в системе оплаты труда сотрудников электростанций.

Снижение расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 26% связано с исключением с 1 октября 2012 года из объема отпуска в сеть количества тепловой энергии, покупаемого ОАО «МОЭК». Это связано с пересмотром схемы договорных взаимоотношений после объединения ОАО «МОЭК» и ОАО «Московская теплосетевая компания» в форме присоединения.

В целом темпы снижения операционных затрат (–1,6%) ниже темпов снижения выручки (–3,3%). В течение 2012 года удалось снизить расходы на коммунальные услуги (–28%), консультационные услуги (–21%), расходы на страхование (–31%).

По итогам 2012 года показатель EBITDA составил 21,2 млрд. руб., что на 3,3 млрд. руб. меньше, чем в 2011 году (–13,7%).

#### Прочие доходы и расходы

Сальдо прочих доходов и расходов за 2012 год снизилось по сравнению с 2011 годом на 0,03 млрд. руб. В 2012 году было получено пени и штрафов на общую сумму 0,9 млрд. руб., доход по процентам к получению составил 1,5 млрд.рублей (+17%).

#### Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 7,8 млрд. руб. По сравнению с 2011 годом величина чистой прибыли уменьшилась на 25%. Основная причина снижения чистой прибыли – рост средней цены на топливо на 8% при практически неизменных средних ценах на РСВ.

В соответствии со ст. 8 Устава Компании размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет 5,0% от чистой прибыли до достижения им установленного размера (5,0% от уставного капитала ОАО «Мосэнерго»).

#### Управление ликвидностью и кредитным портфелем

Приток денежных средств от операционной деятельности в 2012 году ниже уровня 2011 года на 7,2%.

В 2012 году не произошло изменений в структуре заемного капитала. За 2012 год объем кредитного портфеля Общества увеличился на 1 978 млн. руб. и по состоянию на 31.12.2012 г. составил 17 848 млн. руб.

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2012 года составила 5,54% годовых, что на 2,89% меньше значения средневзвешенной процентной ставки за 12 месяцев 2011 года.

Данное уменьшение процентной ставки вызвано стабилизацией ситуации на мировых и внутренних финансовых рынках, а так же снижением колебаний курсов валют. Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует.

Общество полностью удовлетворяет ковенантам, предписанным в кредитных соглашениях: отношение долга к показателю прибыли до амортизации, процентов и налога на прибыль меньше 1.

#### Анализ структуры баланса

Основные средства на 31 декабря 2012 года по сравнению с 31 декабря 2011 года уменьшились на 12,5 млрд. руб. (со 132,1 млрд. руб. до 119,6 млрд. руб.) или на 9,5%.

В структуре оборотных средств преобладают: дебиторская задолженность – 56,3%, денежные средства 19,6% и краткосрочные финансовые вложения – 12%, запасы – 10%.

В 2012 году произошло уменьшение оборотных активов ОАО «Мосэнерго» по сравнению с началом года на 127 млн. руб., преимущественно за счет уменьшения денежных средств.

<sup>7</sup> По РСБУ

Снижение объемов запасов на 5,5% обусловлено в основном снижением остатков резервного топлива на конец периода.

Увеличение уровня дебиторской задолженности с 29,1 млрд. руб. до 35,4 млрд.руб. (на 6,4 млрд.руб. или 21,9%) вызвано преимущественно возникновением дебиторской задолженности в результате реализации оборудования (по состоянию на 31.12.2012 года – 4 705 млн. руб.) а также, увеличением авансов выданных, в том числе, для инвестиционной деятельности.

Общество проводит постоянную работу по усилению платежной дисциплины потребителей и взысканию просроченной дебиторской задолженности за отпущенную энергию.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился на 1,4 млрд. руб. в основном за счет увеличения объема чистой прибыли.

Кредиторская задолженность снизилась по сравнению с 2011 годом на 4 млрд. руб., или на -22,6%, что преимущественно связано со снижением прочей кредиторской задолженности. Удельный вес кредиторской задолженности в валюте баланса Общества составил на конец отчетного года 6% (в 2011 году – 8%) . Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров.

#### **Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние**

Коэффициент текущей ликвидности увеличился на 1,25 пунктов по сравнению с данными на конец 2011 года и составил 3,91, в связи с уменьшением краткосрочных обязательств на 32%.

Стоимость чистых активов общества по сравнению с 2011 годом изменилась незначительно, рост составил 0,8%.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности вырос на 15 пунктов по сравнению с 2011 годом. Это обусловлено опережением темпа роста дебиторской задолженности над темпом роста выручки от продаж.

Среднее значение валюты баланса ОАО «Мосэнерго» по сравнению с данными за 2011 год изменилось незначительно и составило +0,3%. При этом снижение выручки от продажи продукции по сравнению с 2011 годом составило 3,3%.

Рентабельность продаж снизилась, так как процент снижения выручки в 2012 году был выше процента снижения себестоимости.

**Управление  
персоналом  
и социальная  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**



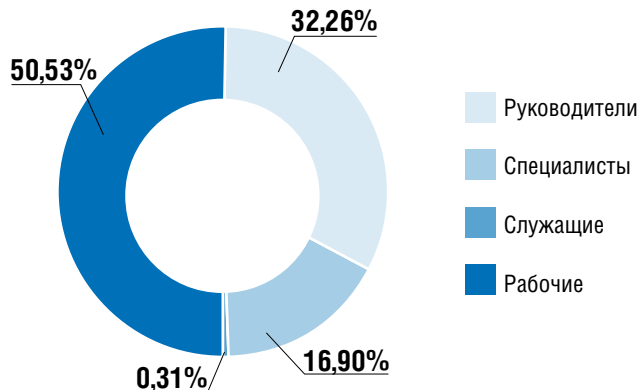


## 4. Управление персоналом и социальная ответственность

### 4.1. Численность и структура персонала

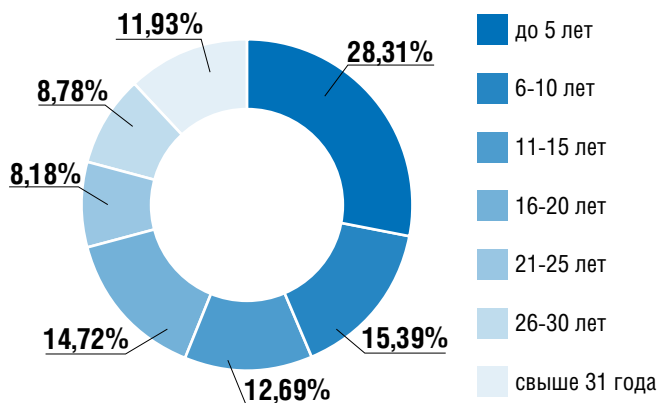
По состоянию на 31 декабря 2012 года в ОАО «Мосэнерго» списочная численность персонала составила 7 485 человека (по состоянию на 31.12.2011 года списочная численность составила 7 503 человека).

#### Структура кадрового состава ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2012

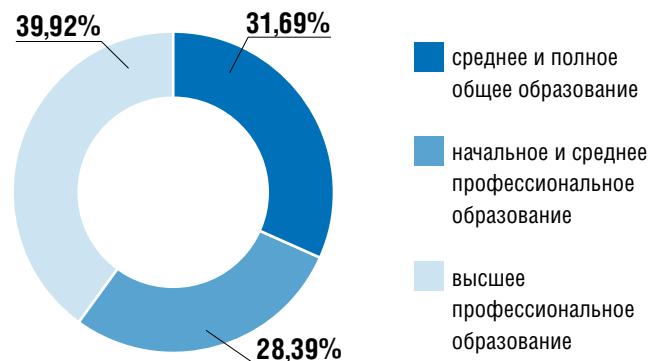


Из 7 485 работников ОАО «Мосэнерго» – 2 119 женщины (28,31%).

#### Стаж работы в ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2012

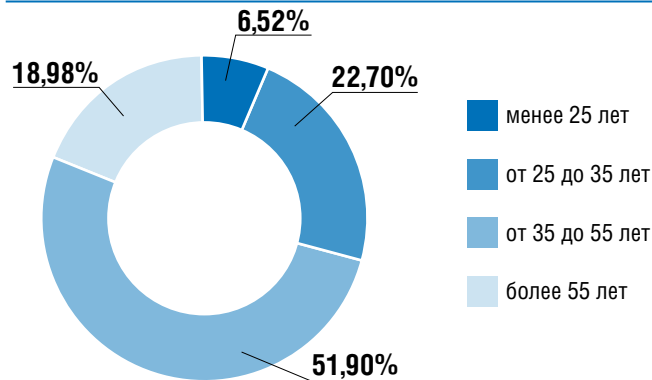


#### Образовательный уровень работников ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2012



Образовательный уровень работников ОАО «Мосэнерго» высок. Высшее образование имеют 39,92% работников Общества, 28,39% – начальное и среднее профессиональное.

#### Возрастная структура ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2012



Средний возраст работников в 2011 и 2012 году составляет 43 года.

#### Расходы на добровольное медицинское страхование, млн. руб.

Наименование показателя	2011	2012	Отклонение
Добровольное медицинское страхование	99,2	98,0	-1,20%
Добровольное страхование от несчастных случаев	13,9	8,75	-37,05%

Снижение расходов на добровольное медицинское страхование и добровольное страхование от несчастных случаев в 2012 г. по сравнению с показателями 2011 года возникло вследствие уменьшения количества застрахованных. Численность работников на начало 2012 года составляло 7 411 человек, что на 1016 чел. меньше, чем на начало 2011 года.

### Динамика текучести

В 2012 году текучесть кадров, по сравнению с 2011 годом снизилась на 0,17% и составила 5,20%. За данный период времени уволено по неуважительным причинам 623 человека, а именно:

- по собственному желанию – 389 чел.;
- по соглашению сторон – 115 чел.;
- в связи с сокращением штата или численности работников организации – 74 чел.;
- прочие причины – 45 чел.

### 4.2. Система мотивации персонала

Действующая система материального стимулирования работников ОАО «Мосэнерго» основана на выполнении целей Компании по установленным ключевым показателям эффективности (КПЭ). Цели по комплексу показателей каскадируемы и объективно измеримы. Система материального стимулирования распространяется на всех работников Компании.

К концу 2012 года основная часть филиалов переведена на новую систему оплаты труда на основе грейдов.

### 4.3. Обучение персонала

ОАО «Мосэнерго» уделяет ключевое внимание развитию персонала.

В 2012 году подготовку и повышение квалификации с отрывом от производства прошли 1 871 рабочих и 3 153 руководителей и специалистов, в т.ч. 1 195 специалистов ОАО «Мосэнерго» прошли обучение с последующей аттестацией в Ростехнадзоре.

В целях поддержания профессионального уровня оперативно-го персонала энергетических компаний команда ОАО «Мосэнерго» приняла участие во Всероссийских соревнованиях оперативно-го персонала блочных ТЭС в г. Железноводске, где заняла третье место.

Для руководителей и специалистов, не имеющих профильного высшего энергетического образования, в ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ» организована профессиональная переподготовка, которую в 2012 году прошли 28 работников Общества.

В Центре Тренажерной Подготовки централизованно проводилась тренажерная подготовка оперативного персонала по следующим курсам:

- оперативная эксплуатация электротехнического оборудования;
- оперативная эксплуатация энергоблоков 250/300 МВт;
- оперативная эксплуатация блочных систем управления агрегатами (котел-турбина);
- оперативная эксплуатация паровых котлов;
- оперативная эксплуатация паровых турбин;
- оперативная эксплуатация парогазовых установок.

Тренажерную подготовку в 2012 году прошло 686 работников Общества.

С целью изучения передового опыта эксплуатации электростанций за рубежом, схожих по оснащению и функционированию со станциями ОАО «Мосэнерго», для 22 специалистов ОАО «Мосэнерго» организована стажировка на объектах энергетических компаний Vattenfall, Eon и ČEZ.

Для развития компетенций руководителей в 2012 году обучение по компетенциям прошли 320 сотрудников. Основной акцент был сделан на развитие лидерских и управленческих компетенций – по этим направлениям прошли обучение почти 200 сотрудников.

В 2012 году в ОАО «Мосэнерго» была запущена программа ускоренного развития (ПУР), ориентированная на сотрудников электростанций. Ее цель – замещение вакансий в смене оперативной эксплуатации и в службах управления технологии в течение одного-трех лет. В ней могут участвовать как новые сотрудники, пришедшие на стартовые позиции в Компании, так и оперативный персонал со стажем. Уникальность программы заключается в ускоренном продвижении на две позиции по карьерной лестнице в течение трех лет. В программе участвуют 93 сотрудника, 7 участников за 2012 год достигли целевых позиций и вышли из ПУР, 58 участников достигли первой цели и осуществляют подготовку по второй.

В 2012 была разработана программа обучения наставников в рамках ПУР и обучено 102 наставника.

В апреле 2012 году в ОАО «Мосэнерго» стартовала программа развития руководителей (ПРР), целью которой является подготовка сотрудников на высшие управленческие позиции в Мосэнерго. Участие в программе открывает перед сотрудниками возможности ускоренного профессионального и карьерного роста. Уникальность программы заключается в том, что обучающие модули были разработаны с учетом актуальных стратегических задач Компании. Для участников программы были разработаны индивидуальные планы развития, совместно с преподавателями Стокгольмской школы экономики и кураторами со стороны Мосэнерго участникам ПРР предстоит подготовить и защитить проектные работы, темы которых являются крайне актуальными для Компании. Успешные выпускники программы займут в будущем ключевые руководящие позиции в Компании. Число участников ПРР – 22 сотрудника.

### 4.4. Социальные программы

Социальная политика Общества – это ответственность ОАО «Мосэнерго» перед работниками как надежного Работодателя.

В рамках социальной политики ОАО «Мосэнерго» предоставляются следующие льготы и компенсации:

- Добровольное медицинское страхование работников (ДМС);
- Страхование от несчастных случаев (НС);
- Организация отдыха для детей работников;
- Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО);
- Проведение Спартакиады ОАО «Мосэнерго».

**Добровольное медицинское страхование работников:** Добровольное медицинское страхование является составной частью со-





циального пакета, предоставляемого Обществом своим работникам после прохождения испытательного срока. ДМС проводится с целью предоставления работникам Общества медицинской помощи в объеме, превышающем гарантированный уровень медицинского обслуживания по обязательному медицинскому страхованию.

В 2012 году при разработке программ страхования был учтен фактор местонахождения филиалов ОАО «Мосэнерго», и в программы страхования вошли медицинские учреждения, расположенные рядом с местом работы застрахованных.

На конец 2012 года было застраховано 7462 работника.

**Страхование от несчастных случаев:** ОАО «Мосэнерго» уделяет большое внимание здоровью работников, каждый из которых застрахован от несчастных случаев во время исполнения им служебных обязанностей. Выплата по договору страхования от несчастных случаев соразмерна ущербу, нанесенному здоровью застрахованного работника, и призвана помочь ему и его семье адаптироваться к снижению материального дохода, наступившего в результате несчастного случая. На конец 2012 года было застраховано 7506 работников.

**Организация детского отдыха для детей работников:** ОАО «Мосэнерго» организует отдых для детей работников в лагерях Юга России и Подмосковья для детей работников ОАО «Мосэнерго» в возрасте от 7 до 15 лет. В 2012 году за счет средств Общества в детских оздоровительных лагерях отдохнуло 182 ребенка.

**Негосударственное пенсионное обеспечение:** в ОАО «Мосэнерго» продолжает действовать программа Негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Мосэнерго», разработанная совместно с НПФ «Газфонд». На конец 2012 года ее участниками являлись 82 работника.

**Спартакиада ОАО «Мосэнерго»:** Ежегодно в ОАО «Мосэнерго» проводятся спортивные соревнования среди работников ОАО «Мосэнерго» по следующим видам спорта: лыжи, гири, волейбол, стритбол, плавание, легкоатлетический кросс, футбол, мини-футбол, настольный теннис, пулевая стрельба. В 2012 году в соревнованиях приняло участие около 720 работников компании.

#### 4.5. Охрана труда

Финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда, предупреждению профессиональных заболеваний (в целом по Обществу).

Сумма затрат на ОТ в 2012 году составила 762 285 тыс. руб. (0,5% от суммы затрат на производство продукции (работ, услуг)).

#### Затраты на охрану труда за 2012 г., тыс. руб.

№ п/п	Наименование затрат	Количество, тыс. руб.
<b>1.</b>	<b>Ремонт и обслуживание зданий и сооружений, техническое обслуживание систем</b>	
1.1.	Техническое обслуживание и ремонт систем кондиционирования и приточно-вытяжной системы вентиляции воздуха	21 305
1.2.	Техническое обслуживание и ремонт оборудования систем кондиционирования и приточно-вытяжной вентиляции воздуха в зданиях Генеральной дирекции и помещениях узлов связи на филиалах	3 820
1.3.	Техническое обслуживание, ремонт сатураторных установок	990
1.4.	Ремонт и обслуживание зданий и сооружений, скважин, антикоррозийная защита (АКЗ) и покраска оборудования	61 901
1.5.	Ремонт зданий и сооружений хозяйственным способом	30 449
1.6.	Ремонт помещений постоянного нахождения сменного персонала филиалов в рамках программы: "Улучшение условий труда"	28 926
1.7.	Комплексное обслуживание (прочистка и дезинфекция) систем вентиляции и канализации комбинатов питания (столовых) филиалов (выполняется Исполнителем по договору с применением собственных материалов, инвентаря и средств механизации)	4 364
<b>2.</b>	<b>Промышленная безопасность</b>	
2.1.	Работы по лицензированию и промышленной безопасности	167 013
2.2.	Страхование ОПО	14 755
<b>3.</b>	<b>Страхование</b>	
3.1.	Добровольное медицинское страхование (ДМС), страховая премия	100 057
3.2.	Страхование от несчастных случаев на производстве (НС), страховая премия	8 838

4.	Поставка питьевой воды, с учетом получения во временное пользование на период действия договора устройств для обеспечения питьевой водой	6 410
5.	Аттестация рабочих мест	1 231
6.	Лечебно-профилактическое питание (молоко)	2 975
7.	Обеспечение работы медпункта, медикаменты, аптечки	43 645
8.	Медосмотры	10 642
9.	Обучение персонала	1 450
11.	Спецодежда, СИЗ, электротехнические защитные ср-ва и пр.	45 783
12.	Производственный контроль	1 960
13.	Стирка (химчистка), ремонт специальной одежды	246
14.	Техническая экспертиза	500
15.	Маркировка опасных зон	5 444
16.	Разработка Стандарта СИЗ	1 250
17.	Закупка мебели, канцелярской продукции и др. для обеспечения работников	20 514
18.	Уборка	
18.1.	Комплексная уборка внутренних помещений и прилегающей территории филиалов (выполняется Исполнителем по договору с применением собственных материалов, инвентаря и средств механизации)	175 073
18.2.	Комплексная уборка внутренних помещений и прилегающей территории объектов Генеральной дирекции (выполняется Исполнителем по договору с применением собственных материалов, инвентаря и средств механизации)	2 744
<b>Итого:</b>		<b>762 285</b>

#### Наличие служб, специалистов по охране труда и промышленной безопасности в Исполнительных аппаратах, на электростанциях (филиалах) Общества.

Для усиления работы по охране труда и здоровья работников и снижению рисков в области охраны труда руководством компании были проведены структурные изменения: образован независимый от директоров станций блок безопасности, охраны труда и экологии (БОТЭ). В состав блока входит служба охраны труда, (13 че-

ловек), служба промышленной безопасности и технического аудита (17 человек), служба гражданской защиты и пожарной безопасности (4 человека). На каждой электростанции (филиале) назначен ответственный по охране труда и по одному специалисту по промышленной безопасности. Кроме того, по договорам (гражданско-правового характера) оказания услуг на филиалы привлечены независимые инспектора для выявления нарушений требований охраны труда, как работниками станций, так и подрядных организаций, что значительно снизило количество нарушений, повысило ответственность должностных лиц к организации и проведению различного вида работ, соблюдению требований охраны труда на филиалах.

#### Состояние работ по проведению обязательных предварительных, периодических и внеочередных медицинских осмотров (обследований)

Работы по проведению обязательных предварительных, периодических и внеочередных медицинских осмотров (обследований) в Обществе организованы в соответствии с требованиями ст.213 ТК РФ, Приказа Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 № 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

Обязательные предварительные осмотры в Обществе проводятся при поступлении на работу. Периодические осмотры проводятся на основании поименных списков работников, подлежащих периодическому осмотру, указанные списки направляются в территориальные органы Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор). При обращении сотрудников с жалобами на ухудшение здоровья и необходимость прохождения медицинского осмотра, последние направляются для прохождения внеочередных медицинских осмотров. Обществом заключен договор на оказание услуг по проведению медицинских осмотров с Газпроммедсервис, который после прохождения сотрудниками Общества медицинских осмотров, выдает заключения о состоянии здоровья сотрудников, ограничениях и противопоказаниях по состоянию здоровья в выполнении тех или иных трудовых функций для сотрудников, которые учитываются при заключении трудовых договоров, назначении на работы или отказе в работе.

#### Проведение аттестации рабочих мест

В соответствии с приказом Минздравсоцразвития Российской Федерации от 26 апреля 2011 г. № 342н «Об утверждении порядка проведения аттестации рабочих мест по условиям труда» в ОАО «Мосэнерго» проведена аттестация всех рабочих мест по условиям труда. В 2012 году аттестовано 947 рабочих мест по условиям труда.

По результатам аттестации рабочих мест разработаны планы мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда предусматривающие:

- для защиты органов слуха от шума приобретение противошумных наушников, берушей, использование их в зонах с повышенным уровнем шума;
- для улучшения искусственной освещенности замена ламп в светильниках на рабочих местах с низким уровнем освещенности;
- для защиты органов дыхания от вредных веществ приобретаются респираторы;
- для улучшения микроклимата – ремонт и содержание вентиляции в исправном состоянии, ремонт тепловой изоляции оборудования, поддержание питьевого режима и содержание сатураторных установок в исправном состоянии;
- для снижения воздействия электромагнитного излучения – реконструкция розеточной сети;
- для улучшения общих условий труда работников – ремонт санитарно-бытовых помещений, оснащение кабинетов психологической разгрузки;
- для защиты кожи рук от воздействия вредных веществ во время работы используются защитные крема для рук.

А также составлены сводные ведомости, оформлены протоколы измерений и карты аттестации рабочих мест с рекомендациями по снижению воздействия вредных производственных факторов.

Централизованно, Службой охраны труда внесены в SAP данные 7500 карт аттестации рабочих мест по компенсациям и льготам за вредные условия труда, что позволило автоматизировать процесс определения класса условий труда всем работникам, право на дополнительный отпуск за вредные условия труда (далее ВУТ), надбавку за ВУТ, выдачу молока, СИЗ, право на досрочную пенсию. Сформирована и поддерживается база данных по этому направлению.

#### **Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью, лечебно профилактическим питанием, молоком или иными равноценными продуктами**

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью в Обществе осуществляется в соответствии с Типовыми нормами выдачи специальной одежды, специальной обуви, и другими средствами индивидуальной защиты (далее СИЗ) по межотраслевым правилам обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты (Приказ Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 1 июня 2009 г. № 290н) и Приложением к Коллективному договору ОАО «Мосэнерго». Работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, соответствующие СИЗ выдаются бесплатно. Все выдаваемые СИЗ имеют сертификат соответствия, закупаются у ведущих Российских производителей СИЗ. Организована централизованная стирка, ремонт СИЗ по договору об оказании услуг с ЗАО «Леда-Евроклин».

Обеспечение работников Общества лечебно профилактическим питанием, молоком или иными равноценными продуктами производится в соответствии со статьей 222 Трудового кодекса Российской Федерации, Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации (Минздравсоцразвития России) от 16 февраля 2009 г. № 46н г. Москва «Об утверждении Перечня производств, профессий и должностей, работа в которых дает право на бесплатное получение лечебно-профилактического питания в связи с особо вредными условиями труда, рационов лечебно-профилактического питания, норм бесплатной выдачи витаминных препаратов и Правил бесплатной выдачи лечебно-профилактического питания».

Бесплатная выдача молока или других равноценных пищевых продуктов производится работникам в дни фактической занятости на работах с вредными условиями труда, обусловленными наличием на рабочем месте вредных производственных факторов, предусмотренных Перечнем вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов (далее – Перечень), и уровни которых превышают установленные нормативы и по результатам аттестации рабочих мест.

Выдача и употребление молока или других равноценных пищевых продуктов осуществляться в буфетах, столовых, в помещениях, специально оборудованных в соответствии с утвержденными в установленном порядке санитарно-гигиеническими требованиями. Поставка и выдача молока на филиалы Общества осуществляется централизованно по договору оказания услуг.

#### **Осуществление санитарно-бытового и лечебно-профилактического обслуживания работников. Наличие и оборудование санитарно-бытовых помещений, помещений для приема пищи, оказания медицинской помощи, комнат для отдыха и психологической разгрузки.**

В соответствии со ст.223 ТК РФ в Обществе на каждом филиале оборудованы санитарно-бытовые помещения (гардеробные, раздевалки, душевые, умывальные, уборные, помещения для хранения и выдачи спецодежды), помещения для приема пищи, оказания медицинской помощи, комнаты для отдыха и психологической разгрузки. Все помещения подвергаются уборке и проветриванию. Соблюдаются нормы площади на одного человека. На рабочих местах вывешены медицинские аптечки, установлены кулеры с водой, в горячих производственных помещениях установлены сатураторы с газированной подсоленной водой. Персонал обеспечивается смывающими и обезвреживающими веществами.

#### **Проведение инструктажей на рабочем месте (вводный, первичный, повторный, внеплановый).**

В Обществе организовано проведение инструктажей на рабочем месте (вводный, первичный, повторный, внеплановый) в соответ-

ствии с требованиями ст. 225 ТК РФ, Постановления Минтруда России и Минобразования России от 13 января 2003 года № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций», ГОСТ 12.0.004-90 «ССБТ. Организация обучения по охране труда. Общие положения» и Приказа Минтопэнерго России от 19.02.2000г. №49 «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ». Составлены, утверждены программы проведения инструктажей, ведутся установленный образец журналы учета инструктажей.

Вводный инструктаж по безопасности труда в ОАО «Мосэнерго» проводят со всеми вновь принимаемыми на работу независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности, с временными работниками, командированными, учащимися и студентами, прибывшими на практику, экскурсантами.

Первичный инструктаж на рабочем месте в ОАО «Мосэнерго» проводят до начала производственной деятельности:

- со всеми вновь принятыми в организацию (филиал), переведенными из одного подразделения в другое или в том подразделении, где переведен на работу по другой профессии;
- с работниками, выполняющими новую для них работу, командированными, временными работниками;
- со строителями, выполняющими строительно-монтажные работы на территории действующей организации;
- со студентами и учащимися, прибывшими на производственное обучение или практику перед выполнением любых видов работ, а также перед изучением каждой новой темы при проведении практических занятий в учебных лабораториях, классах, мастерских, участках, при проведении внешкольных занятий в кружках, секциях.
- Повторный инструктаж в ОАО «Мосэнерго» проводит непосредственный руководитель работ на рабочем месте с целью лучшего усвоения работающим безопасных приемов труда и инструкций по охране труда с разбором, в необходимых случаях, происшедших нарушений.
- Внеплановый инструктаж в ОАО «Мосэнерго» проводится ранее установленного срока в случаях:
  - изменения технологического процесса, модернизации или замены оборудования приспособлений и инструментов, изменения исходного сырья, материалов и других изменений;
  - нарушения работающими инструкций, правил, норм, а также использования неправильных приемов и методов труда, которые могли привести к аварии или несчастному случаю;
  - при введении новых правил и инструкций по безопасному ведению работ, стандартов ССБТ, информационных писем и сообщений о несчастных случаях и приказов по вопросам охраны труда;
  - по требованию органов государственного надзора и контроля или администрации организации (филиала);
  - при перерывах в работе – для работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования безопасности труда более чем на 30 календарных дней, а для остальных работ – 60 дней.

## Организация расследования несчастных случаев на производстве (порядок, сроки проведения)

Расследование несчастных случаев на производстве в ОАО «Мосэнерго» проводятся в соответствии с требованиями ст.ст. 227-231 Трудового Кодекса Российской Федерации и Постановления Минтруда РФ от 24.10.2002 №73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

## Анализ несчастных случаев в 2012 г.

Наименование показателя	2011	2012
Количество несчастных случаев со смертельным исходом или групповых несчастных случаев, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	0
Количество несчастных случаев на производстве	2	3 <sup>8</sup>
КЧНС= $\frac{\text{количество н/с} \times 1000000 \text{ часов}}{\text{среднесписочная численность}}$ Количество отработанных часов по таблице	0,11	0,18

## Мероприятия по контролю состояния охраны труда

В 2012 году проведено 120 аудитов охраны труда на филиалах, из них:

- 60 – предварительных аудитов, которые являются частью методологического сопровождения филиалов в области охраны труда.
- 60 – оценочных аудитов, по результатам которых, подводились итоги и коллегиально давалась оценка работе филиалов по охране труда.

В ходе аудитов выявлено – 4900 нарушений, большинство из которых устранены.

Соответственно, результатом выполнения контрольных мероприятий стало снижение количества выявляемых нарушений.

Реализованы мероприятия по контролю выполнения требований охраны труда подрядными организациями при выполнении работ на объектах Мосэнерго, результате выявлено 2707 нарушений требований охраны труда подрядными организациями, совместно с Управлением по правовой работе выставлено 1300 претензий за нарушения, удержано 13000 тыс. руб.

8.16.01.2012 г. в 10.45 инспектор Центра по работе с клиентами - Восток (далее ЦРСК-Восток) Горбунов В.И. вышел из здания на улицу. Шел по площадке, которая была частично покрыта снегом, поскользнулся и упал лицом вниз, при этом ударился лицом о ступеньки.

24.02.2012 г. в 11.50 ведущий инженер Казурова Е.В. выходя из тамбура в коридор, поскользнулась и подвернув правую ногу, упала.

03.07.2012 г. в 14.30 инженер-конструктор 1 категории Хмелев В.Г. на ТЭЦ-8 спускался с плиты фундамента и при этом подвернул ногу.

К выполненным основным мероприятиям отнесена разработка и внедрение приложений к коллективному договору на основании новых стандартов безопасности труда и типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты, моющих и обезвреживающих средств.

Выполнены 100% мероприятий стратегической программы по охране труда, запланированные на 2012 год. На регулярной основе проводился «День охраны труда», к участию в работах комиссий на ТЭЦ привлекались руководители и специалисты ГД.

Соответственно, результатом выполнения контрольных мероприятий стало снижение количества выявляемых нарушений и средний балл оценки филиалов по методике оценки деятельности филиалов в области ОТ составил:

- в I квартале – 3,97 (столь высокий результат обусловлен настройкой системы оценки филиалов);
- во II квартале – 3,7;
- в III квартале – 3,8;
- в IV квартале – 3,9.

Реализованы мероприятия по контролю выполнения требований охраны труда подрядными организациями при выполнении работ на объектах Мосэнерго.

Совместная работа с Управлением по правовой работе (претензионная работа) явилась положительной практикой. В результате реализации данных мероприятий – 2 миллиона 205 тысяч рублей взъясано с подрядчика за нарушение требований охраны труда.

Разработаны и внедрены большинство мероприятий в рамках Программы 30 «Список простых заметных инициатив по преду-

ждению несчастных случаев на 2011 год», (два мероприятия из Программы предусмотрены для реализации в текущем году).

К выполненным основным мероприятиям отнесены также – Разработка и внедрение приложений к коллективному договору на основании новых стандартов безопасности труда и типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты, моющих и обезвреживающих средств.

Провели работу по агитации безопасных методов труда, на филиалах размещены дополнительные плакаты дизайна студии Лебедева, плакаты по правилам переноски тяжести.

Выполнены 100% мероприятий стратегической программы по охране труда, запланированные на 2011 год. На регулярной основе проводился «День охраны труда», к участию в работах комиссий на ТЭЦ привлекались руководители и специалисты ГД.

#### 4.6. Охрана окружающей среды

ОАО «Мосэнерго» поддерживает плодотворное сотрудничество с российскими организациями, научными образовательными учреждениями, эффективно работающими в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

Вопросы охраны окружающей среды решаются обществом в тесном взаимодействии с государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Московского региона.

В 2012 году затраты ОАО «Мосэнерго» на природоохранные мероприятия составили 187,5 млн. руб.

#### Затраты на природоохранные мероприятия ОАО «Мосэнерго», тыс. руб<sup>9</sup>

	2008	2009	2010	2011	2012
Мероприятия некапитального характера (себестоимость)	86 064	58 781	45 628	61 992	44 002
Мероприятия некапитального характера (внебюджетные расходы)	–	–	177	–	–
Утилизация отходов (себестоимость)	–	43 192	47 752	50 723	56 242
Мероприятия инвестиционного характера, включая ПИР	109 264	52 628	72 843	73 611	87 278
<b>Всего</b>	<b>195 328</b>	<b>154 601</b>	<b>166 400</b>	<b>186 326</b>	<b>187 522</b>

Выбросы загрязняющих веществ по электростанциям энергосистемы в целом в 2012 г. выросли против 2011 г. с 51,5 тыс. тонн до 55,0 тыс. тонн, т.е. на 3,5 тыс. тонн (6,8 %), в том числе по ингредиентам:

- выбросы диоксида серы возросли с 7,3 тыс. тонн до 11,5 тыс. тонн, т.е. на 4,2 тыс. тонн (1,6 раз);
- выбросы твердых веществ уменьшились с 0,918 тыс. тонн до 0,871 тыс. тонн, т.е. на 0,047 тыс. тонн (5,1%);
- выбросы оксидов азота снизились с 42,2 тыс. тонн до 40,7 тыс. тонн, т.е. на 1,5 тыс. тонн (3,6 %).

Рост выбросов загрязняющих веществ произошел за счет роста расхода мазута и роста его доли в топливном балансе ОАО «Мосэнерго». Снижение выбросов оксидов азота связано со снижением общего расхода топлива и улучшением режимов сжигания. Рост выбросов диоксида серы связан с ростом расхода мазута. Снижение выбросов твердых веществ связано со снижением расхода твердого топлива.

ОАО «Мосэнерго» заинтересовано в повышении экологической культуры персонала филиалов, в частности в 2012 году были выпущены плакаты экологической направленности и предупреждающие таблички о правилах использования контейнеров ТБО. Разработана памятка по организации системы экологического менеджмента.

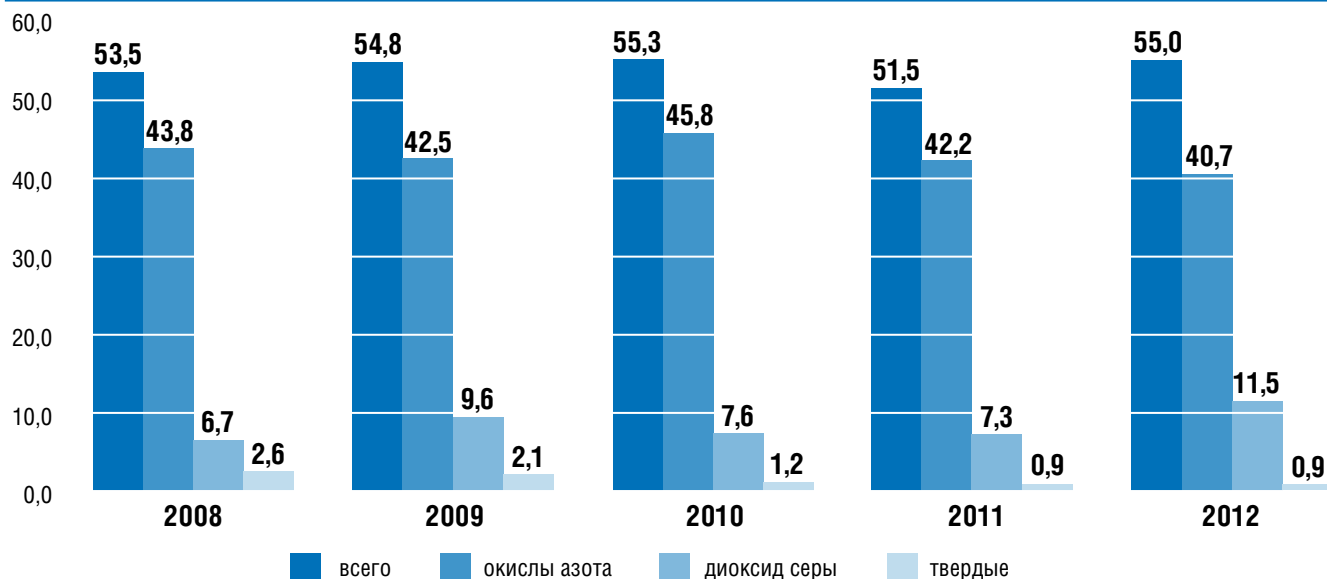
<sup>9</sup> Данные управленческого учета

Между структурными подразделениями филиалов распределена ответственность за обеспечение порядка и чистоты на территориях. Состояние территорий поддерживается в соответствии с природоохранными требованиями.

В 2012 году была приобретена и введена в эксплуатацию передвижная экологическая лаборатория для мониторинга атмосферного воздуха в зоне влияния электростанций. Это специальный авто-

мобиль, оборудование которого позволяет измерять концентрацию вредных веществ в атмосфере, осуществлять отбор проб воздуха, наблюдать за метеопараметрами. Измеренные данные в автоматическом режиме направляются в центр управления и обработки информации. Все это направлено на осуществление производственного экологического контроля, предусмотренного природоохранным законодательством.

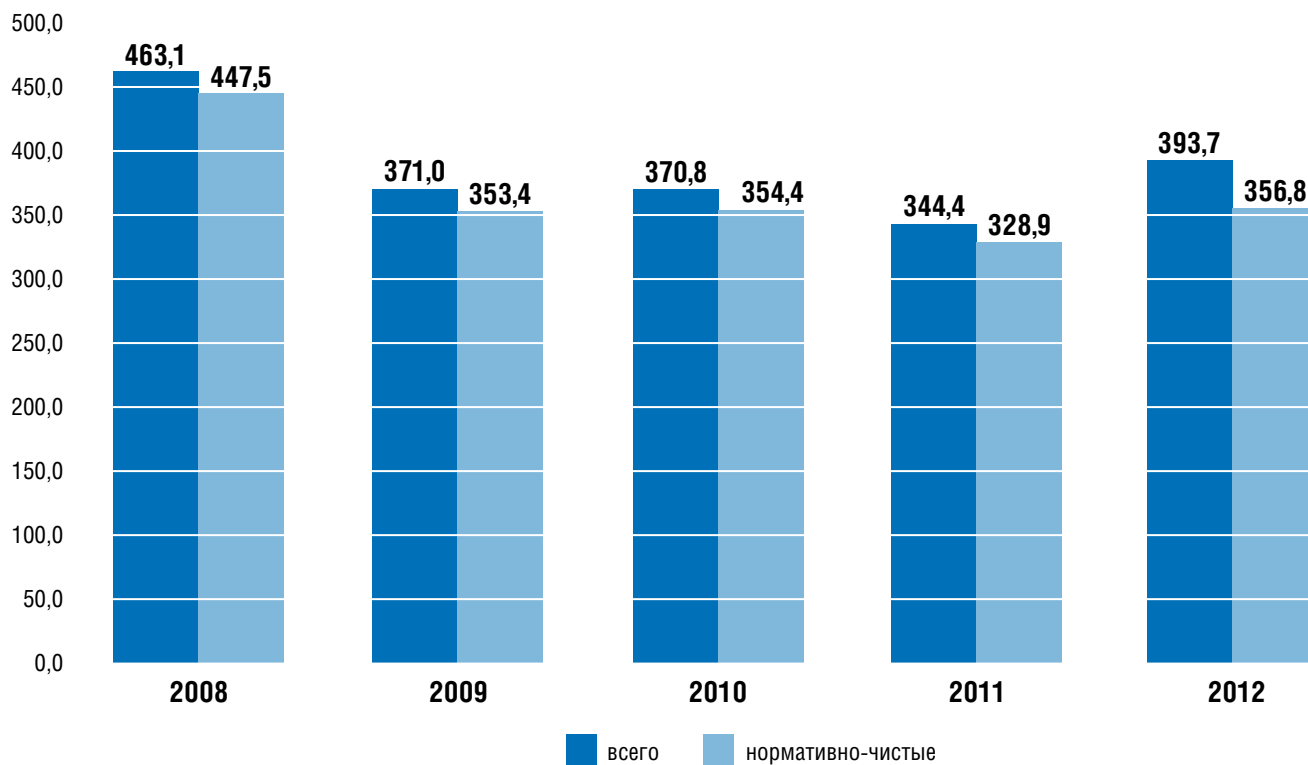
#### Динамика выбросов загрязняющих веществ по ОАО «Мосэнерго», тыс. тонн



- Фактические выбросы парниковых газов в 2012 году составили 41,530 млн. тонн. Снижение выбросов парниковых газов по сравнению с 2011 годом составило 0,602 млн. тонн, что связано со снижением количества сожженного топлива.
- Общий объем сброса сточных вод в поверхностные водные объ-

- екты составил 393,7 млн. м<sup>3</sup>, из них нормативно-чистых – 356,8 млн. м<sup>3</sup>, нормативно очищенных – 14,6 млн. м<sup>3</sup>. Увеличение объема сбросов против уровня 2011 г. – 49,3 млн. м<sup>3</sup>;
- Общий объем отходов снизился на 7,4 тыс. тонн и составил 118,9 тыс. тонн.

### Сброс сточных вод ОАО «Мосэнерго», млн. м<sup>3</sup>



В 2012 году сертификационный орган ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» провел ре-сертификационный аудит Системы экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004.

Аудит проходил в структурных подразделениях Генеральной дирекции и ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-21, ТЭЦ-27 – филиалах ОАО «Мосэнерго». В ходе аудита Компания продемонстрировала результативное внедрение, поддержание и совершенствование своей СЭМ. Аудиторы отметили, что ОАО «Мосэнерго» следует установленной

Экологической Политике и целям в области экологии, а также осуществляет мониторинг их достижения.

Несоответствий в ходе ре-сертификационного аудита выявлено не было.

На основании результатов аудита и продемонстрированного ОАО «Мосэнерго» уровня развития и зрелости системы экологического менеджмента, ОАО «Мосэнерго» рекомендовано к ре-сертификации по международному стандарту ISO 14001:2004, получен сертификат № RU228411E-U.





# Корпоративное управление





## 5. Корпоративное управление

### 5.1. Основные принципы

**Основные принципы корпоративного управления** Общества сформулированы в Кодексе корпоративного управления ОАО «Мосэнерго» и базируются на нормах законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ распоряжением от 4 апреля 2002 года № 421/р, и признанных в международной практике принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующем:

- подотчетность Совета директоров Общества акционерам, а также подотчетность исполнительных органов Общества органам управления Общества, доверительность в отношениях, возникающих между всеми участниками корпоративного управления;
- надежность и эффективность учета прав собственности на акции, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций, возможность получения акционерами эффективной защиты в случае нарушения их прав;
- прозрачность деятельности, раскрытие достоверной информации о существенных фактах, информации, касающейся деятельности Общества, обеспечение необходимого доступа к информации, соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и следованием его коммерческим интересам;
- социальная ответственность Общества, в том числе соблюдение Обществом стандартов качества, норм экологической безопасности, создание наиболее прогрессивных условий труда;
- соблюдение этических норм, препятствующих использованию служебного положения сотрудниками Общества во вред как самому Обществу так и третьим лицам, в том числе путем незаконного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

**Стратегия** ОАО «Мосэнерго» в области **совершенствования механизмов корпоративного управления** заключается в развитии деятельности комитетов Совета директоров Общества, повышении качества подготовки материалов к заседаниям Совета директоров, в том числе посредством предварительного обсуждения вопросов рассматриваемых на заседаниях Совета директоров в рамках работы комитетов и путем взаимодействия подразделений Общества с представителями акционеров.

Наиболее важными задачами в сфере корпоративного управления Общества остаются:

- соблюдение баланса интересов всех акционеров Общества, а также иных лиц, заинтересованных в поступательном развитии Общества;
- поддержание необходимой прозрачности и информационной открытости Общества;

- организация работы комитетов Совета директоров с привлечением представителей крупных акционеров, специалистов Общества и независимых экспертов;
- участие ОАО «Мосэнерго» в управлении своими дочерними обществами, участие представителей Общества в собраниях, заседаниях органов управления и других корпоративных мероприятиях, проводимых дочерними обществами, некоммерческими и другими организациями, в которых участвует Общество;
- обособление непрофильных видов бизнеса, оптимизация структуры Общества, снижение управленческих издержек.

Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров и Совет директоров. Исполнительными органами являются Генеральный директор и Правление Общества. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия ОАО «Мосэнерго».

### 5.2. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Мосэнерго», предоставляющим акционерам возможность реализовать принадлежащее им право на участие в управлении Компанией, а также позволяющим получить информацию о деятельности Общества, его достижениях и планах. Порядок подготовки и проведения общих собраний акционеров соответствует законодательству Российской Федерации, определен Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» и соответствует оптимальной практике корпоративного управления. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Компании.

Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по итогам работы Общества в 2011 году состоялось 19 июня 2012 года. На собрании были утверждены годовой отчет ОАО «Мосэнерго» за 2011 год и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли Общества по результатам 2011 года. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2011 года в размере 0,03 рубля на одну обыкновенную именную акцию Общества в денежной форме.

Также акционерами ОАО «Мосэнерго» были избраны в новом составе Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, принято решение о выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии, избранным решением годового Общего собрания акционеров 24 июня 2011 года.

На собрании было утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, а также приняты решения по одобрению ряда сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и которые могут быть совершены ОАО «Мосэнерго» в будущем в процессе осуществления ОАО «Мосэнерго» обычной хозяйственной деятельности.

### 5.3. Совет директоров и комитеты Совета директоров

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

19 июня 2012 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго», в ходе которого был избран новый состав Совета директоров Общества. В Совет директоров ОАО «Мосэнерго» вошли:

**Бирюков Пётр Павлович**  
**Голубев Валерий Александрович**  
**Душко Александр Павлович**  
**Мирсияпов Ильнар Ильбатырович**  
**Митюшов Алексей Александрович**  
**Михайлова Елена Владимировна**  
**Песоцкий Константин Валерьевич**  
**Погребенко Владимир Игоревич**  
**Селезнёв Кирилл Геннадьевич (Председатель)**  
**Скляр Евгений Викторович**  
**Фёдоров Денис Владимирович**  
**Шавалеев Дамир Ахатович**  
**Яковлев Виталий Георгиевич**

В течение 2012 года состоялось 18 заседаний Совета директоров ОАО «Мосэнерго». К наиболее важным вопросам, рассмотренным Советом директоров в 2011 году, можно отнести следующие:

- утверждение отчета об итогах работы ОАО «Мосэнерго» в 2011 году;
- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2012 год и определение плановых показателей Бизнес-плана на 2013–2014 годы;
- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2012 – 2014 годы;
- об утверждении годовой комплексной программы закупок ОАО «Мосэнерго» (ГКПЗ) на 2013 год.
- об утверждении Реестра непрофильных и неэффективных активов ОАО «Мосэнерго»;
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров по результатам 2011 года;
- об одобрении Коллективного договора ОАО «Мосэнерго» на 2012 год;
- об избрании и досрочном прекращении полномочий членов Правления Общества;
- об участии ОАО «Мосэнерго» в других организациях и принятии решений, отнесенных к компетенции органов управления ДЗО ОАО «Мосэнерго»;
- об утверждении планов и отчетов ДПНСИ в рамках реализации инвестиционных проектов ОАО «Мосэнерго» по строительству энергоблоков на филиалах Общества;

- об утверждении кандидатур консультантов (организаторов) по сделкам привлечения финансирования на внешних рынках займов и об определении кредитной политики Общества.

В 2012 году наиболее важные вопросы, решения по которым относятся к компетенции Совета директоров Общества, были предварительно рассмотрены Комитетами при Совете директоров. В Обществе действуют следующие комитеты: Комитет по аудиту, Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности.

За прошедший год Комитетами Совета директоров разработаны и представлены Совету директоров Общества рекомендации по следующим вопросам:

- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2012-2014 годы;
- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2012-2014 годы;
- утверждение ГКПЗ ОАО «Мосэнерго» на 2013 год;
- предварительное рассмотрение бухгалтерской отчетности и годового отчета ОАО «Мосэнерго» за 2011 год;
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров, в том числе рекомендации собранию акционеров по распределению прибыли и утверждению отчета о результатах работы Общества в 2011 году;
- другие важные для Общества вопросы.

### 5.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 членов.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Ревизионной комиссии Общества.

Ревизионной комиссией Общества была проведена документальная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за 2012 год. На основании данной проверки и Аудиторского заключения аудитора Общества Ревизионной комиссией составлено Заключение, которое подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества за 2012 год.

#### Состав Ревизионной комиссии:

- Архипов Дмитрий Александрович – Первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».
- Белобров Андрей Викторович – Заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».
- Земляной Евгений Николаевич – Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического

сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

- Ковалев Виталий Анатольевич – Заместитель начальника управления – начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».
- Линовицкий Юрий Андреевич – Заместитель начальника Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг».

## 5.5. Руководство

Руководство текущей деятельностью ОАО «Мосэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества. Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, также определенном Советом директоров.

В соответствии с Уставом Общества генеральный директор осуществляет функции председателя Правления Общества.

Права и обязанности генерального директора и членов Правления по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Генеральном директоре Общества, Положением о Правлении Общества.

На заседаниях 15.06.2012 (протокол №16(13) от 19.06.2012) и 10.10.2012 (протокол №5 от 12.10.2012) Советом директоров ОАО «Мосэнерго» были внесены изменения в состав Правления Общества. Прекращены полномочия членов Правления – Антоновой С.В., Никольского В.В., Галаса И.В. Избраны членами Правления: Ефимова А.А. – заместитель генерального директора по правовым вопросам; Косарев И.В. – заместитель генерального директора по производству; Осыка А.С. – главный инженер.

Состав Правления ОАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2012 года):

1. Яковлев Виталий Георгиевич (Председатель)
2. Андреева Елена Викторовна
3. Ефимова Анна Александровна
4. Катиев Дмитрий Михайлович
5. Косарев Иван Витальевич
6. Осыка Александр Семёнович
7. Ходурский Михаил Леонидович.

Основными задачами Правления ОАО «Мосэнерго» являются:

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, разработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;
- повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;

- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

В 2012 году Правлением были рассмотрены вопросы, связанные с текущей и перспективной деятельностью, в том числе: о заключении ОАО «Мосэнерго» договора поставки газа с ООО «НОВА-ТЭК Московская область»; о заключении ОАО «Мосэнерго» договора аренды муниципального имущества с МП «Химкинская теплосеть»; вопросы поставки оборудования для осуществления инвестиционных проектов ОАО «Мосэнерго»; другие вопросы.

## 5.6. Вознаграждения

В соответствии с Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества.

Размер, виды и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» определены Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров 30 июня 2009 года. В соответствии с данным Положением вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. Вознаграждение выплачивается в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать пять процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Размер вознаграждения членам Совета директоров за участие в заседаниях в 2012 году составил 2 748 980,00 руб.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 19 июня 2012 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Размер вознаграждения генерального директора Общества определяется согласно Системе мер поощрения генерального директора ОАО «Мосэнерго» (утверждена решением Совета директоров Общества (24 декабря 2010 года), в которую включены должностной оклад и квартальное премирование на основе ключевых показателей эффективности.

Размер вознаграждения членам Правления Общества, определенный решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» (протокол заседания от 30 января 2006 года) составил 2 735 119,00 руб.

# Дополнительная информация







## 6. Дополнительная информация

### 6.1. История ОАО «Мосэнерго»

История ОАО «Мосэнерго» тесно переплетена с историей развития экономики, общества и культуры России.

- «Акционерное Общество Электрического Освещения» учреждено в 1886 году петербургским купцом 1 гильдии Карлом Сименсом, главой представительства фирмы Siemens&Halske. Общество было создано в Петербурге, и на первом же заседании его правления был поднят вопрос о необходимости подготовить почву для деятельности компании в Москве.
- 31 июля 1887 года правление «Общества 1886 года» одобрило контракт на устройство электрического освещения пассажира Постниковой на Тверской улице. Эту дату принято считать днем рождения энергосистемы Московского региона.
- В конце 1888 года была успешно реализована задача строительства первой центральной электростанции: дала ток станция Георгиевская. 28 ноября 1897 года торжественно открылась новая Московская городская электростанция (МГЭС-1) Раушская (сейчас – ГЭС-1), а 15 февраля 1907 года – МГЭС-2, Трамвайная.
- Следующим важным этапом развития московской энергосистемы стало решение о сооружении вблизи Москвы мощной электростанции на местном топливе, осуществленное директором-распорядителем Московского отделения «Общества 1886 года» Робертом Классоном. Строительство электростанции, предназначенной для работы на новом виде топлива, превращалось в масштабный проект с разработкой и использованием новейших технологий и устройством целого торфяного хозяйства.
- В 1912 году было начато строительство первой в мире районной электростанции на торфе в Богородском районе, а в апреле 1913 года учреждено «Акционерное Московское общество «Электропередача» для эксплуатации мощности новой станции. Сама станция была введена в строй в 1914 году, а в 1915 году ее перевели на параллельную работу со станцией Раушская.
- Акционерные общества «Электрического Освещения 1886 года» и «Электропередача» успешно функционировали до октября 1917 года. После революции они были национализированы и в декабре 1917 года закончили свою деятельность в прежнем качестве.
- Управление государственными электростанциями было возложено на Электроотдел Высшего Совета Народного Хозяйства. Тогда же, в декабре 1917 года, впервые были озвучены предложения по дальнейшему развитию московской энергетики, разработанные Иваном Радченко и Александром Винтером. Эти предложения и легли в основу первого государственного плана электрификации всей страны – плана ГОЭЛРО.
- В декабре 1920 года план ГОЭЛРО был принят VIII Всероссийским съездом Советов. Согласно этому плану за 10-15 лет объем мощности московской энергосистемы намечалось увеличить почти в четыре раза. Установленная мощность должна была возрасти с 93 до 340 тыс. кВт.
- В Московском регионе по плану ГОЭЛРО были построены Каширская ГРЭС (сейчас ГРЭС-4) и Шатурская ГРЭС (ГРЭС-5), введены в эксплуатацию Краснопресненская ТЭЦ (сейчас филиал ТЭЦ-12), ТЭЦ-6 и ТЭЦ-8. Одним из значимых событий этого периода стало завершение строительства первой в стране линии электропередачи напряжением 110 кВ на участке Кашира-Москва и двухцепного кольца линий электропередачи и подстанций вокруг Москвы напряжением 115 кВ – с его вводом столица получила надежную схему электроснабжения.
- В 1930-х годах работники московской энергосистемы, до 1932 года называвшейся МОГЭС (Объединенное управление электростанциями Московского региона), начали работы по централизованной теплофикации столицы. В марте 1931 года была введена в работу первая теплофикационная магистраль горячей воды от МГЭС-1 и создано специализированное предприятие по эксплуатации и развитию московской теплосети.
- Развитие энергосистемы было прервано начавшейся Великой Отечественной войной. Часть оборудования была разрушена, часть эвакуирована, установленная мощность Мосэнерго упала в два раза. Тем не менее, московские энергетики бесперебойно обеспечивали оборонные объекты столицы энергией, возводили электрозаграждения высокого напряжения на пути войск противника, монтировали энергопоезда для освобожденных районов страны. А сразу же после успешного контрнаступления советских войск зимой 1941-1942 годов началось восстановление энергохозяйства. Уже в 1945 году Мосэнерго восстановило довоенный уровень установленной мощности.
- В 1946 году в Мосэнерго началось использование нового вида топлива: на сжигание природного газа перешла ГЭС-1. В этом же году была осуществлена связь московской энергосистемы с ивановской, ярославской и горьковской энергосистемами. А в 1956 году, с введением высоковольтной линии из Куйбышева в Москву, было создано первое звено Единой энергосистемы Европейской части страны.
- По мере создания Единой энергосистемы в 1960 году введены в строй первые агрегаты ТЭЦ-22, а от ТЭЦ-11 впервые в СССР проложен теплопровод диаметром труб 1000 мм. 22 октября 1963 года введена в эксплуатацию ТЭЦ-21, спустя некоторое время ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26.
- В 1970-е годы был успешно освоен теплофикационный энергоблок мощностью 250 МВт с критическими параметрами пара. Впервые установленный на ТЭЦ-22, этот агрегат стал базовым для остальных теплоцентралей: ТЭЦ-21, 23, 25, 26.
- По-прежнему актуальными для Мосэнерго оставались вопросы развития теплофикации, особенно важные в период массовой жилой застройки города, когда от новых мощных ТЭЦ стали прокладываться тепловые магистрали протяженностью 20-30 км и диаметром труб 1200-1400 мм. Одновременно велось интенсивное сетевое строительство, причем в эксплуатацию были введены ЛЭП напряжением 750 кВ. Общая длина высоковольтных ли-

ний многократно возросла. Вокруг Москвы были замкнуты два высоковольтных кольца на 220 кВ, а затем и на 500 кВ.

- 30 декабря 1987 года был введен первый гидроагрегат Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ЗаГАЭС) – уникального, единственного в России энергетического объекта, регулирующего пиковые нагрузки в энергосистеме. В 1990 году в состав московской энергосистемы вошла Рязанская ГРЭС-24, а в 1992 году – ТЭЦ-28 в Москве.
- В 1993 году производственное объединение «Мосэнерго» было преобразовано в акционерное общество открытого типа.
- В 2005 году ОАО «Мосэнерго» разработало и приступило к реализации Программы развития и технического перевооружения с планированием ввода мощностей на площадках действующих электростанций, расположенных в дефицитных районах, центрах электрической и тепловой нагрузки, имеющих развитую инфраструктуру.
- 22 ноября 2007 года, менее чем через два года после начала строительства, на ТЭЦ-27 был введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок установленной электрической мощностью 450 МВт и тепловой мощностью 300 Гкал. В июне 2008 года аналогичный блок был введен в эксплуатацию на ТЭЦ-21, а в декабре того же года – очередной парогазовый энергоблок мощностью 450 МВт введен на ТЭЦ-27.
- 30 июня 2011 года на ТЭЦ-26 введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок установленной электрической мощностью 420 МВт с рекордным для российской энергетики КПД – до 59%. Генеральным подрядчиком строительства выступил консорциум компаний Alstom (Франция) и ОАО «ЭМАльянс».

## 6.2. Риски

Управление рисками предполагает предупреждение рисков, существующих в производственной и финансовой сфере деятельности ОАО «Мосэнерго», и минимизацию их вероятных негативных последствий.

В Обществе принято «Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго». Положение содержит Карту рисков, включающую в себя основные виды рисков, влияющих на деятельность ОАО «Мосэнерго», и программу управления рисками.

Организация работы по управлению рисками ведется в Обществе функциональными подразделениями по направлениям деятельности.

### Риски регулирования

Риск необоснованного государственного регулирования тарифов, связанный с возможностью искусственного сдерживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, не адекватных затратам Общества.

Эксперты Компании проводят постоянную работу с ФСТ России, РЭК Москвы и Топливо-энергетическим комитетом Москов-

ской области с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

Также в целях снижения данного риска Общество реализует проекты по снижению операционных затрат, такие как программа «Бережливое производство».

### Рыночные риски

Существенные риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии:

- неустойчивость цен на рынке и сезонные изменения спроса на электрическую и тепловую энергию;
- управляющие воздействия ОАО «СО ЕЭС» на режимы работы электростанций ОАО «Мосэнерго», приводящие к выводу оборудования в холодный резерв или формированию избыточной мощности.
- Риск введения особого порядка расчета цены на электроэнергию на оптовом рынке, в том числе переход к государственному регулированию цен. В целях недопущения значительного роста цен на электроэнергию для конечного потребителя, уполномоченными инфраструктурными организациями осуществляется постоянный ценовой мониторинг на оптовом рынке. В случае превышения установленных темпов роста, на оптовом рынке может быть введен особый порядок расчета цены, в том числе применение государственного регулирования цен, что может привести к значительному снижению выручки Компании и возникновению убытков от продажи электроэнергии и мощности.

Для выхода из вышеуказанных рисков состояний ОАО «Мосэнерго» принимает участие в формировании нормативной базы на ОРЭ, отслеживает фактические режимы региона и ЕЭС, анализирует действия ОАО «СО ЕЭС».

### Риски на рынке тепловой энергии

- Сезонные изменения спроса на тепловую энергию, зависимость спроса от климатических факторов;
  - Перераспределение доли ОАО «Мосэнерго» на розничном рынке в пользу ОАО «МОЭК» и ОАО «Московская теплосетевая компания», которые контролируются Правительством Москвы и активно присоединяют тепловую нагрузку по новому строительству.
- Для снижения влияния данных факторов ОАО «Мосэнерго»:
- развивает корпоративный блок реализации тепловой энергии и развития теплового бизнеса с целью усиления конкурентных преимуществ;
  - принимает активные действия в направлении переключения тепловых нагрузок с котельных МОЭК на более эффективные ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»;
  - активно взаимодействует с муниципальными образованиями ближайшего Подмосковья по вопросам подключения новых потребителей тепловой энергии.

**Риск инфляции** может привести к росту затрат ОАО «Мосэнерго» и стать причиной снижения прибыли. Рост инфляции также может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности Общества при существенной отсрочке или задержке платежей.

Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества прогнозируется при составлении его финансовых планов. С целью снижения инфляционных рисков ОАО «Мосэнерго» заключает долгосрочные договоры на поставку и транспортировку газа для электростанций с фиксированной в течение года ценой.

#### **Риск убытков от непредвиденных изменений цен на топливо**

Цена закупаемого топлива может иметь значительные колебания. Вероятна ситуация, при которой заложенная в бизнесплане цена топлива будет превышена и потребуются дополнительные финансовые средства для оплаты его поставки.

В целях минимизации указанных рисков на электростанциях Общества создаются запасы резервных видов топлива (угля и мазута) для обеспечения возможности их сверхплановых расходов и исключения одномоментных закупок топлива в больших объемах. Также проводится работа с ОАО «Газпром» по заключению взаимовыгодных договоров.

#### **Риск убытков от непредвиденных изменений валютных курсов и процентных ставок**

Электроэнергетика относится к числу капиталоемких отраслей экономики, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Во II и III кварталах 2009 года Обществом были открыты кредитные линии в банках Calyon (с 06.02.2010 банк переименован в Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland) и Nord LB на сумму до 415 млн. евро и срок до 16,5 лет, а также в банке BNP Paribas на сумму до 186 млн. евро и сроком до 13,5 лет. Процентная ставка по указанным кредитным линиям привязана к плавающей ставке EURIBOR. В связи с этим, Общество подвержено риску негативного изменения ставок по процентным обязательствам, а также риску изменения денежных потоков вследствие изменения курса обмена иностранных валют. В тоже время финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности на настоящий момент не зависят существенным образом от изменений валютного курса.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данные риски:

Общество осуществляет тщательное планирование денежных потоков с целью минимизации потребности в привлечении заемных средств. Общество производит оценку и мониторинг валютного и процентного рисков на регулярной основе. Кроме того, проводятся работы по внедрению хеджирования процентных рисков для снижения потенциальных убытков от роста процентных ставок.

#### **Риск ликвидности**

Управление риском ликвидности осуществляется посредством тщательного планирования денежных потоков, с учетом сопоставления графиков поступления денежных средств и исполнения обязательств Общества.

#### **Кредитный риск**

При работе с контрагентами ОАО «Мосэнерго» придерживается практики индивидуального подхода, учитывающего финансовое положение и специфику хозяйственной деятельности каждого из них.

При осуществлении мониторинга кредитного риска контрагенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности.

С целью управления кредитным риском Общество ведет работу по минимизации числа договоров заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

#### **Налоговые риски**

Руководство считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности. Тем не менее существует потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими контролирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, а также в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- неверным исчислением и уплатой налогов, обусловленными различной трактовкой норм законодательства, допускающих неоднозначное толкование.

Для снижения налоговых рисков Компания осуществляет регулярный мониторинг изменений налогового законодательства, судебной и административной практики с целью соответствия применяемого порядка исчисления налогов законодательству, оценивает планируемые к совершению сделки с точки зрения снижения налоговых рисков, проводит мероприятия по повышению квалификации сотрудников, занимающихся исчислением и уплатой налогов.

#### **Риски потери активов в результате порчи имущества**

Данные риски включают в себя риски вывода объектов энергетики из рабочего состояния и порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий в регионе.

Для снижения этих рисков проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, организуется защита от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противоаварийные и противопожарные тренировки персонала, оформляются договоры страхования имущества.

#### **Риски возникновения гражданской ответственности**

Данная группа рисков включает в себя риск возникновения ответственности за загрязнение окружающей среды региона и причинение вреда имуществу третьих лиц, риск возникновения ответственности за качество товара, поставляемого на внутренний рынок региона и на ОРЭ, а также риск возникновения ответственности руководства за ущерб, причиненный жизни и здоровью работников Общества.

Для снижения данных рисков Компанией ведутся работы по:

- снижению вредных выбросов в окружающую среду;
- поддержанию постоянной готовности оборудования к несению нагрузки и по созданию резерва мощности;
- развитию автоматизированной системы коммерческого учета энергии;
- аттестации рабочих мест и технической оснащенности рабочих бригад и рабочих мест средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнению комплекса мероприятий по обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества;
- обязательному страхованию гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц.

#### **Риски корпоративного управления**

Текущими рисками корпоративного управления Общества являются:

- риск обжалования решений Общего собрания акционеров и/или Совета директоров Общества акционерами в суде;
- неодобрение органами управления Общества заключаемых им сделок в порядке, предусмотренном действующим законодательством, и как следствие, признание их недействительными по искам заинтересованных лиц;
- риск, связанный с процедурами раскрытия Обществом информации, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В целях минимизации вышеуказанных рисков в Обществе предусмотрено четкое разграничение полномочий органов управления Общества (в соответствии с Уставом), работают комитеты Совета директоров, совершенствуется организационная структура управления, вносятся изменения в документы, регламентирующие управление Обществом. Подразделения Общества осуществляют непрерывный мониторинг соблюдения требований законодательства и

учредительных документов в процессе хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», а также выполнения решений органов управления Общества.

#### **Производственно-технические риски**

Общество осуществляет защиту от производственнотехнических рисков путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, а также выполнения мероприятий по повышению надежности энергосистемы.

На электростанциях Общества существует риск отказов оборудования из-за неправильных действий персонала как в штатных, так и в аварийных режимах.

Повышение квалификации персонала Компании проводится в специализированных учебных центрах и непосредственно на ТЭС.

Риски, связанные с вводом в эксплуатацию нового оборудования, минимизируются приобретением оборудования, изготовленного по технологиям заводов-изготовителей, зарекомендовавших себя на рынке данной продукции, и подтвердившего свои технико-экономические показатели при гарантийных испытаниях и при работе в контрольный период эксплуатации.

Минимизация рисков нехватки квалифицированного персонала для эксплуатации оборудования осуществляется закреплением специалистов на филиалах Общества путем планирования их карьеры, материального стимулирования и предоставления социальных гарантий.

В ОАО «Мосэнерго» проводится анализ возможных рисков ситуаций при реализации производственной программы. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, медицинское страхование.

#### **Организационные риски**

К организационным рискам относятся риски получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке.

В целях снижения данных рисков производится совершенствование структуры управления Компании, для чего реализуется программа «Бережливое производство» и постоянно проводится работа по изучению, анализу и совершенствованию бизнес-процессов.

Для повышения качества принимаемых решений проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации.

#### **Инвестиционные риски**

При реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» подвергается инвестиционным рискам, т.е. рискам, связанным с ухудшением основных показателей осуществляемого проекта в результате изменения внешних факторов.

Компанией ведется работа по оптимизации управления инвестициями путем внедрения системы управления проектами в новом строительстве на основе современных методов, а также системы контроллинга в инвестициях.

### Юридические риски

Риски потерь, связанных с тем, что законодательство либо не было учтено, либо изменилось в период сделки; риск некорректно составленной документации.

Контроль юридических рисков достигается путем формализации деятельности по оформлению документации, сопровождающей текущую деятельность Общества. Минимизации юридических рисков способствует использование типовых форм документов при постоянном мониторинге изменений, происходящих в действующем законодательстве.

Документация, сопровождающая бизнес-процессы Общества, проходит юридическую проверку, что также способствует

минимизации юридических рисков и рисков, связанных с некорректно составленной документацией.

### 6.3. Ценные бумаги

Акции ОАО «Мосэнерго» обращаются в котировальном списке А1 Московской биржи.

Тикеры:

- Сектор Основной рынок – MSNG
- Сектор Classica – MSNG
- Сектор Standard – MSNG
- Код Bloomberg MSNG RU

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book<sup>10</sup>) Лондонской Фондовой Биржи.

### Программы депозитарных расписок

	Level 1	Правило 144-A	Reg.S
Коэффициент	1:50 акций	1:50 акций	1:50 акций
Краткая характеристика	Расписка дает возможность свободно торговаться на внебиржевом рынке США и Европы.	Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего, в США.	Расписки предназначены для более широкого, чем 144А, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США.
Дата выпуска	1997 год	2008 год	2008 год
Банк-депозитарий		The Bank of New York Mellon	

### Облигации в обращении

#### Рублевые корпоративные облигации

Серия	Государственный регистрационный номер	Номинал, руб.	Объем выпуска, руб.	Дата размещения	Срок обращения, дней
02	4-03-00085-A	1 000	5 000 000 000 (по состоянию на 31.12.2012 выпуск погашен в объеме 4 785 914 000 руб.)	02.03.2006	3640
03	4-04-00085-A	1 000	5 000 000 000	04.12.2009	1820

<sup>10</sup> Международная книга заявок

#### 6.4. Дивидендная политика

Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» была одобрена решением Совета директоров 24 декабря 2010 года.

Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным к применению ФКЦБ России, Уставом ОАО «Мосэнерго», а также внутренними документами ОАО «Мосэнерго». Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОАО «Мосэнерго» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе, о выплате дивидендов.

Расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

При расчете размера дивидендов соблюдаются следующие принципы:

- Прозрачность механизма определения размера дивидендов;
- Сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров;
- Нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Установленный порядок расчета размера дивидендов позволяет направить на выплату дивидендов от 5% до 35% чистой прибыли Общества при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом Общества.

Расчет размера дивидендов производится в следующей последовательности:

- Часть чистой прибыли направляется на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом Общества. Распределение чистой прибыли на формирование резервного фонда прекращается по достижении им размера, установленного Уставом Общества.
- Часть чистой прибыли в размере 5% направляется на выплату дивидендов.
- Часть чистой прибыли в размере до 95%, но не менее 35%, резервируется для использования на инвестиционные цели Общества.
- Часть чистой прибыли, оставшаяся после отчислений, направляется поровну на выплату дивидендов и резервирование для использования на инвестиционные цели Общества.

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров Общества представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. После принятия решения Общим собранием акционеров, осуществляется выплата дивидендов в срок не более 60 (шестидесяти) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

#### 6.5. Мероприятия по взаимодействию с инвесторами

На протяжении 2012 года ОАО «Мосэнерго» продолжило активное взаимодействие с инвестиционным сообществом и позиционирование на рынках капитала. Основные направления:

Текущая деятельность

- Взаимодействие с аналитиками инвестиционных банков и финансовых компаний.
- Работа с биржами и рейтинговыми агентствами.
- Участие в отраслевых и инвестиционных конференциях, в рамках которых проведено значительное число встреч «один-на-один» с представителями российских и зарубежных инвестиционных фондов.
- Телефонные конференции для аналитиков и инвесторов после опубликования годовых и квартальных финансовых результатов по МСФО (международные стандарты финансовой отчетности).

Специальные мероприятия

- В феврале 2012 года состоялась ежегодная встреча менеджмента ОАО «Мосэнерго» с аналитиками рейтингового агентства Standard & Poor's, по итогам которой, 26 марта 2012 года, корпоративный кредитный рейтинг компании был подтвержден на уровне ВВ со стабильным прогнозом.
- 16-18 мая 2012 года группой компаний Газпром энергохолдинг был проведен День аналитика и инвестора в Санкт-Петербурге, в рамках которого состоялась презентация руководства холдинга, была проведена дискуссионная панель на тему перспектив теплового бизнеса компаний и регулирования этой сферы, а также повышения эффективности. В Дне аналитика активное участие приняли руководители профильных подразделений ОАО «Мосэнерго».
- 22 ноября 2012 года состоялся IV Ежегодный День энергетики ОАО «Газпром». В ходе мероприятия была проведена встреча, на которой инвесторы и аналитики получили возможность задать все интересующие их вопросы руководству ООО «Газпром энергохолдинг». В презентационной и дискуссионной панелях выступили ключевые топ-менеджеры энергетических компаний: Мосэнерго, ОГК-2 и ТГК-1. После завершения официальной части, состоялся визит делегации на ТЭЦ-16 Мосэнерго, где прошла экскурсия по залу действующего оборудования и осмотр строящейся части станции (ПГУ-420).

## 6.6. Информация о членах Совета директоров, комитетов Совета директоров и Правления

### Состав Совета директоров<sup>11</sup>

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2003	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Бирюков Петр Павлович**

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	Правительство Москвы	первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы
2010	наст. время	Правительство Москвы	заместитель Мэра города Москвы в Правительстве Москвы

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Душко Александр Павлович**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель начальника финансово-экономического Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

<sup>11</sup> избран Общим собранием акционеров 19 июня 2012 года

ФИО: **Мирсияпов Ильнар Ильбатырович**

Год рождения: **1982**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс»	директор Департамента административного обеспечения
2008	2010	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Департамента корпоративного управления, и.о. директора Департамента, заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы
2009	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления Аппарата Правления, и.о. руководителя Блока корпоративных и имущественных отношений

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Митюшов Алексей Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ООО «Газпром энерго»	генеральный директор
2008	01.11. 2011	ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»)	генеральный директор
2010	27.11. 2012	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2012	наст. время	ОАО «Газпром»	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Песоцкий Константин Валерьевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов
2010	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования тарифов
2011	28.09. 2012	Департамент имущества города Москвы	заместитель руководителя

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет



ФИО: **Погребенко Владимир Игоревич**

Год рождения: **1978**

Образование: **высшее**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ООО «СВ Капитал»	директор Департамента по сделкам на российском и международном рынках Правовой дирекции
2008	нет данных	ОАО «Телекоминвест»	генеральный директор
2010	февраль 2012	Департамент имущества города Москвы	начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов
2012	наст. время	Департамент имущества города Москвы	Заместитель руководителя

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Скляр Евгений Викторович**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	Январь 2013	Правительство Москвы, Департамент топливно-энергетического хозяйства	руководитель Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ООО «Межрегионэнергосбыт»	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2009	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Центрэнергохолдинг»	генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000637

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000637

ФИО: **Шавалеев Дамир Ахатович**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
21.12. 2005	наст. время	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Генеральный директор
27.09. 2008	наст. время	ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0,00000018

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0,00000018

ФИО: **Яковлев Виталий Георгиевич**

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	31.03. 2008	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по корпоративной политике
01.04. 2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

#### Состав Правления<sup>12</sup>

ФИО: **Яковлев Виталий Георгиевич (председатель)**

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	31.03. 2008	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по корпоративной политике
01.04. 2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Андреева Елена Викторовна**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	старший менеджер, руководитель дирекции Департамента по продажам на ОРЭМ, заместитель руководителя Департамента по продажам на ОРЭМ
2008	2008	ОАО «Мосэнерго»	директор по работе на ОРЭ
2008	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по сбыту
11.01. 2011	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по работе на рынке электроэнергетики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Ефимова Анна Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ООО «Бюро правовых исследований»	главный юрист-консульт Департамента договорного и корпоративного права
2008	2009	ОАО «Мосэнерго»	главный специалист договорного отдела, начальник договорного отдела
2009	2012	ОАО «Мосэнерго»	Управление по правовой работе, заместитель начальника управления по договорной работе
март 2012	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	Заместитель генерального директора по правовым вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

<sup>12</sup> по состоянию на 31 декабря 2012 года

ФИО: **Осыка Александр Семенович**

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона-филиал ОАО «Мосэнерго»	главный инженер
2008	2012	ОАО «Мосэнерго»	заместитель главного инженера по техническому перевооружению и ремонту
2012	октябрь 2012	ОАО «Мосэнерго»	Заместитель главного инженера, начальник инженерного управления
Октябрь 2012	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Катиев Дмитрий Михайлович**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО «ОГК-3»	финансовый директор
2009	2010	ОАО «Мосэнерго»	руководитель Программного офиса
2010	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по эффективности и контролю

ФИО: **Косарев Иван Витальевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	Мак-Кинзи и Компания, Инк. Россия	Консультант
2010	2012	Мак-Кинзи и Компания, Инк. Россия	Менеджер проектов
январь 2012	апрель 2012	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по управлению проектами
апрель 2012	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по производству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО: **Ходурский Михаил Леонидович**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ЗАО «Газэнергобанк»	Советник Председателя Правления по региональным вопросам, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2010	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	заместитель генерального директора по экономике и финансам
2010	наст. время	ОАО «Мосэнерго»	заместитель генерального директора по финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

## 1. Комитет по аудиту

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2012 года, протокол №1 от 12 июля 2012 года.

*Председатель Комитета:*

Душко Александр Павлович – заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

*Члены Комитета:*

Митюшов Алексей Александрович – член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Михайлова Елена Владимировна – член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель Комитета – Павлова О.П.; члены Комитета: Душко А.П., Митюшов А.А.

## 2. Комитет по стратегии и инвестициям

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2012 года, протокол №1 от 12 июля 2012 года.

*Председатель Комитета:*

Голубев Валерий Александрович – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

*Члены Комитета:*

Погребенко Владимир Игоревич – начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – член Правления, руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Фёдоров Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго», заместитель председателя Комитета;

Андреева Елена Викторовна – заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту;

Березин Андрей Юрьевича – начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы;

Долин Юрий Ефимович – заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»;

Дубова Ирина Геннадьевна – главный экономист отдела финансовых планов дочерних обществ основной деятельности ОАО «Газпром»;

Ефимова Анна Александровна – заместитель генерального директора по правовым вопросам ОАО «Мосэнерго», член Правления ОАО «Мосэнерго»;

Коробкина Ирина Юрьевна – заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

Кравченко Константин Валерьевич – начальник Управления долгосрочных вложений ОАО «Газпром»;

Ходурский Михаил Леонидович – заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам;

Шацкий Павел Олегович – первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Голубев В.А.; члены Комитета: Песоцкий К.В., Погребенко В.И., Мирсияпов И.И., Федоров Д.В., Андреева Е.В., Антонова С.В., Воронин С.В., Дубова И.Г., Коробкина И.Ю., Ходурский М.Л., Шацкий П.О.

## 3. Комитет по кадрам и вознаграждениям

Состав, утвержденный решением Совета директоров 9 июля 2012 года, протокол №1 от 12 июля 2012 года.

*Председатель Комитета:*

Голубев Валерий Александрович – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

*Члены Комитета:*

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Фёдоров Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель – Голубев В.А., члены Комитета: Мирсияпов И.И., Павлова О.П., Федоров Д.В.

## 4. Комитет по надежности

Состав, утвержденный решениями Совета директоров 9 июля 2012 года (протокол №1 от 12 июля 2012 года) и 14 ноября 2012 года (протокол №6 от 16 ноября 2012 года).

*Председатель Комитета:*

Башук Денис Николаевич – директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»;

*Члены Комитета:*

Бирюков Петр Павлович – заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам ЖКХ и благоустройства, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Скляров Евгений Викторович – руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Косарев Иван Витальевич – заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по производству;

Осыка Александр Семенович – заместитель главного инженера ОАО «Мосэнерго» по тех. перевооружению и ремонту;

Радченко Сергей Валерьевич – начальник отдела технического аудита и инспекции ООО «Газпром энергохолдинг»;

Рогов Александр Владимирович – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;

Рожков Дмитрий Эрнстович – заместитель директора по производству, начальник отдела производственно-технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»;

Сорокин Михаил Владимирович – заместитель начальника отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Башук Д.Н.; Члены Комитета: Бирюков П.П., Скляр Е.В., Галас Т.В., Никольский В.В., Осыка А.С., Рогов А.В., Рожков Д.Э., Сорокин М.В.

#### 6.7. Соблюдение Кодекса корпоративного поведения ФСФР

№	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 частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 17, п.17.12. Сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, либо публикуется Обществом в газете «Известия» и (или) «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества, – не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения.
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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 – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с действующим законодательством, список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 17, п. 17.16.
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	Порядок внесения вопроса в повестку дня общего собрания акционеров и порядок созыва общего собрания акционеров определяется действующим законодательством.

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 соблюдается	Члены Совета директоров, Правления, Ревизионной комиссии, а также представители аудитора приглашаются для участия в Общем собрании акционеров.
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 соблюдается	Кандидаты приглашаются при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.6., ст. 9, п. 9.1., 9.2.

#### *Совет директоров*

8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 64). К компетенции Совета директоров Общества относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая программу перевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчетов об итогах их выполнения
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго» утверждено Советом директоров Общества, протокол № 9 от 18.11.2004
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 25).
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 25, п. 25.6. Договор, заключаемый Генеральным директором Общества и членами Правления Общества с Обществом, подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 25, п. 25.6.
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 соблюдается	Общим собранием акционеров не утверждалось внесение в Устав или внутренние документы ОАО «Мосэнерго» указанных положений.

14. Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
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	
16. Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	Члены Совета директоров ОАО «Мосэнерго» П.П. Бируков, К.В. Песоцкий, В.И. Погребенко, Е.В. Скляр являются членами Совета директоров ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»
17. Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 18, п. 18.1.
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	Ст. 8, п. 8.1. Положения об информационной политике ОАО «Мосэнерго» предусмотрена обязанность членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3., пп. 1-3), 8).
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	Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3., пп. 4.3.10. Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.2.
20. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается частично	Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.3. Заседания Совета директоров должны проводиться по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.
21. Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается частично	В 2012 году заседания Совета директоров проводились по мере необходимости. Всего за отчетный период было проведено 18 заседаний Совета директоров.
22. Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 22, Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго» ст. 8-10.

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	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1, пп. 49).
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	Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п.4.2., пп. 2)
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)	Соблюдается	
26. Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	
27. Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	
28. Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	
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	Соблюдается	Положение о комитете Совета директоров ОАО «Мосэнерго» по аудиту, ст. 4, п. 4.1., пп. 2).
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	Соблюдается	
31. Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	
32. Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
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)	Соблюдается частично	В обязанности комитетов Совета директоров ОАО «Мосэнерго» по надежности и по стратегии и инвестициям входит своевременное информирование Совета директоров Общества о рисках, которым подвержено Общество, согласно своей компетенции



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 соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 19., п. 19.9. Совет директоров в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений может создавать постоянные и временные (для решения определенных вопросов) комитеты Совета директоров.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан. См. п. 34.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан. См. п. 34.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 22., п. 22.9., 22.10. Порядок определения кворума Совета директоров определяется требованиями Устава Общества и действующего законодательства.

**Исполнительные органы**

39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 25, п. 25.1., ст. 27.
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	Соблюдается частично	Уставом Общества предусмотрено одобрение сделок в определенных случаях Советом директоров и/или Правлением Общества. Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 50-53), 57), ст. 27, п. 27.4., пп. 7, 9.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

<p>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 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 соответствующие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества</p>	<p>Соблюдается</p>	
<p>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)</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 26 п., 26.7. Решение о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему принимается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров Общества. Условия заключаемого договора утверждаются Советом директоров Общества.</p>
<p>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</p>	<p>Соблюдается</p>	<p>Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.1. Члены Правления, а также генеральный директор Общества, обязаны письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или о возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества. Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.2.</p>
<p>46. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 26 п., 26.7. Решение о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему принимается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров Общества. Условия заключаемого договора утверждаются Советом директоров Общества.</p>
<p>47. Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 26)</p>

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	Соблюдается	
<b>Секретарь общества</b>		
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	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 14), ст. 24. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 7.
50. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 13), ст. 24. Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 7.
51. Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 13). Положение о Совете директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 7, п. 7.2.
<b>Существенные корпоративные действия</b>		
52. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго» ст. 15, п. 15.1, пп. 17), ст. 20, п. 20.1., пп. 48)
53. Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 37), 48)
54. 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 соблюдается	Общим собранием акционеров не рассматривался вопрос о внесении в Устав ОАО «Мосэнерго» указанных положений.
55. 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	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 37)

56.	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	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20, п. 20.1., пп. 37)

### **Раскрытие информации**

58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго» утверждено Советом директоров Общества 01.11.2004, протокол № 8
59.	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 соблюдается	Общество раскрывает всю необходимую информацию в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 17, п. 17.17. Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» ст. 5, п. 5.6. Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 5, п. 5.9.5.
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.7. <a href="http://www.mosenergo.ru">www.mosenergo.ru</a> <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=936">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=936</a>
62.	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	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.4., пп. 4.4.4.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 32, п. 32.4.

64. 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	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 01.11.2004, протокол № 8. Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 26.12.2011, протокол №6(3).
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>		
65. Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», утверждено Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол № 7, ст. 5.
66. Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается частично	Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», утвержденное Советом директоров Общества 05.09.2005, протокол №7, ст. 8.
68. 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	
69. 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, контактирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70. Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления 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	Соблюдается частично	Указывается в плане и порядке проведения проверок в соответствии с Положением о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго».
71. 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	Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», ст. 7, п. 7.1., пп. 7.1.4.

72.	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 соблюдается	Общим собранием акционеров не рассматривался вопрос о внесении в Устав ОАО «Мосэнерго» указанных положений.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается частично	Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 20.
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается частично	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго», протокол №1 от 18.06.2010.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Положение о комитете Совета директоров ОАО «Мосэнерго» по аудиту, ст. 3, п. 3.1., пп. 2)

#### ***Дивиденды***

76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» утверждена решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» 24.12.2010, протокол №10
77.	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	Соблюдается частично	ОАО «Мосэнерго» не осуществляло выпуск привилегированных акций.
78.	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	Соблюдается частично	Дивидендная политика, а также изменения к ней, размещаются на сайте ОАО «Мосэнерго» в сети Интернет по адресу <a href="http://www.mosenergo.ru">www.mosenergo.ru</a>

## 6.8. Информация о сделках с заинтересованностью

Перечень совершенных Обществом в 2012 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Мосэнерго».

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки	Срок исполнения обязательств	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
1	Договор поставки от 06.12.2011	ООО «ЦРМЗ» – поставщик ОАО «Мосэнерго» – покупатель	Поставка оборудования на ТЭЦ-21, ТЭЦ-23	25 948 200 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 2 от 24.06.2011, вопрос 9.8
2	Дополнительное соглашение к договору от 06.02.2012	ООО «Газпромнефть-Центр» – поставщик ОАО «Мосэнерго» – покупатель	Поставка нефтепродуктов в феврале 2012 г.	248 000 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 4 (1) от 14.11.2011 вопрос 6.3
3	Дополнительное соглашение к договору от 13.02.2012	ООО «Газпромнефть-Центр» – поставщик ОАО «Мосэнерго» – покупатель	Поставка нефтепродуктов в феврале 2012г.	124 000 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 4 (1) от 14.11.2011 вопрос 6.3
4	Дополнительное соглашение к договору от 28.02.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик ОАО «Московская теплосетевая компания» – исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителя через теплосети МТК.	4 281 274 820 руб. с НДС	С 01.04.2012г. по 30.04.2012г. включительно	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 2 от 24.06.2011г., вопрос 9.6
5	Договоры энергоснабжения в кол-ве 1097 сделок в 1 кв.2012	ОАО «Мосэнерго» (энергоснабжающая организация) Абоненты (потребители) ОАО «Московская теплосетевая компания» (теплосетевая организация)	Продажа (подача) тепловой энергии с теплоносителем через присоединенную сеть теплосетевой организации	4 437 672 801 руб. с НДС	До полного выполнения сторонами своих обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 2 от 24.06.2011г., вопрос 9.7
6	Договор страхования имущества от 30.03.2012 и допсоглашения к договору 3 сделки	ОАО «СОГАЗ» – страховщик ОАО «Мосэнерго» – страхователь	Страхование имущества, внесение изменений в список застрахованного имущества	157 841 259,31 руб.	Договор страхования заключается сроком на 1 год.	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 2 от 24.06.2011г., вопрос 9.9

7	Дополнительное соглашение к договору от 21.05.2012	ЗАО «СР-ДРАГа» – регистратор ОАО «Мосэнерго» – эмитент	Оказание услуг, связанных с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров	Не более 20 000 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 14 (11) от 21.05.2012г., вопрос 5
8	Договоры энергоснабжения в кол-ве 300 сделок во 2 кв. 2012	ОАО «Мосэнерго» (энергоснабжающая организация) Абоненты (потребители) ОАО «Московская теплосетевая компания» (теплосетевая организация)	Продажа (подача) тепловой энергии с теплоносителем через присоединенную сеть теплосетевой организации	2 297 157 566 руб. с НДС	До полного выполнения сторонами своих обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 2 от 24.06.2011г., вопрос 9.7
9	Дополнительное соглашение к договору аренды от 01.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – арендодатель ОАО «МОЭСК» – арендатель	Корректировка ежемесячной арендной платы	2 966 618,66 руб. с НДС ежемесячно	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 4(1) от 11.11.2011г., вопрос 6.2
10	Дополнительные соглашения к договору добровольного медицинского страхования от 31.05.2012, 19.10.2012 2 сделки	ОАО «СОГАЗ» – страховщик ОАО «Мосэнерго» – страхователь	Внесение изменений в список застрахованных лиц и страховой премии	1 742 387,59 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10(7) от 07.03.2012г., вопрос 4.1
11	Договор страхования граждан от несчастного случая от 22.12.2011, дополнительные соглашения к договору от 29.02.2012, 30.04.2012, 01.06.2012, 29.06.2012 5 сделок	ОАО «СОГАЗ» – страховщик ОАО «Мосэнерго» – страхователь	Страхование работников от несчастных случаев и болезни, внесение изменений в список застрахованных лиц и страховой премии	9 697 526,13 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 10(7) от 07.03.2012г., вопрос 4.2
12	Соглашение от 03.07.2012	ЗАО «СР-ДРАГа» – исполнитель ОАО «Мосэнерго» – заказчик	Оказание услуг, связанных с выплатой дивидендов на акции ОАО «Мосэнерго» по результатам деятельности за 2011 год	Не более 20 000 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 16 (13) от 19.06.2012г., вопрос 8.3.



13	Договор от 16.07.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Приведение схемы газопотребления ЭК-3 в соответствии с требованиями Правил БСГГ» для нужд ТЭЦ-21	43 011 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 17.08.2012 вопрос 5.6.
14	Договор от 16.07.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Приведение схемы газопотребления водогрейного котла ст. № 4 типа ПТВМ-100 в соответствии с Правилами безопасности» на ТЭЦ-21	19 175 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 17.08.2012 вопрос 5.4.
15	Договор от 27.08.2012	ОАО «Мосэнерго» – заимодавец ООО «ОГК-Инвестпроект» – заемщик	Предоставление займа	551 640 000 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 17.08.2012 вопрос 5.7.
16	Договор 03.09.2012	ОАО «Мосэнерго» – заимодавец ООО «ОГК-Инвестпроект» заемщик	Предоставление займа	1 948 360 000 руб.	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 17.08.2012 вопрос 5.7.
17	Договор от 30.07.2012	ОАО «Мосэнерго» – продавец ООО «ОГК-Инвестпроект» покупатель	Продавец передает в собственность покупателя оборудование по цене, согласованной в договоре	4 704 675 340 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 2 от 25.07.2012 вопрос 3.1.
18	Договор от 10.09.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик, ОАО «Газпром промгаз»	Программа развития систем тепло- и электро-снабжения гор. Москвы в зоне действия ГЭС-1 им. П.Г. Смидович	25 000 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 17.08.2012 вопрос 5.3.
19		ОАО «Мосэнерго» – участник, ООО «ОГК-Инвестпроект»	Взнос в уставный капитал	551 640 000 руб. с НДС	В течение 6-ти месяцев со дня принятия решения	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 2 от 25.07.2012 вопрос 3.2.
20		ОАО «Мосэнерго» – участник, ООО «ТСК-Мосэнерго»	Взнос в уставный капитал	200 000 000 руб. с НДС	В течение 6-ти месяцев со дня принятия решения	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 15 (12) от 30.05.2012 вопрос 10.3.
21	дополнительное соглашение к договору от 29.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик, ОАО «МТК» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») –исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителем через теплосети МТК	2 109 577 391,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 22.06.2012, вопр.9.12

22	Договоры энергоснабжения 196 сделок в 3 кв.2012	ОАО «Мосэнерго» (энергоснабжающая организация) Абоненты (потребители) ОАО «Московская теплосетевая компания» (теплосетевая организация) (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК»)	Продажа тепловой энергии с теплоносителем через теплосети МТК (МОЭК)	657 899 216,07 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 22.06.2012, вопр.9.13
23	Договор от 27.04.2012	ОАО «Мосэнерго» – покупатель, ОАО «Московская теплосетевая компания» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») – продавец	Продажа тепловой энергии с теплоносителем через теплосети МТК (МОЭК)	Не более 749 300 000,00 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 4 от 04.10.2012, вопр.6.2
24	Договор субаренды от 17.05.2012	ОАО «Мосэнерго» – арендатор, ООО «ТСК Мосэнерго» – субарендатор	предоставление во времен.владение и пользован. муниципальн. имущества, расположенного на террит.городского округа Химки МО	3 205 570 389,60 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 16 (13) от 19.06.2012, вопр.8.1
25	Договор субаренды от 17.05.2012	ОАО «Мосэнерго» – арендатор, ООО «ТСК Мосэнерго» – субарендатор	предоставление во времен.владение и пользован. муниципальн. имущества, расположенного на террит.городского округа Химки МО	1 777 562 296,72 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 16 (13) от 19.06.2012, вопр.8.1
26	Договор от 12.11.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	Выполнение работ по организации стенда натуральных испытаний и сертификации горелок мощностью от 5 до 40 МВт» на ТЭЦ-21	26 550 000 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 3 от 17.08.2012 вопр.5.5.

27	Договор от 12.10.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «Газпром промгаз» – исполнитель	Оказание услуг по разработке «Программы развития систем тепло- и электроснабжения города Москвы в зоне действия ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича – филиала ОАО «Мосэнерго» с учетом ее реконструкции или вывода из эксплуатации в период 2012-2017 гг.»	40 000 000,00 рублей с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Советом директоров протокол 4 от 04.10.2012 вопрос 6.1.
28	Дополнительное соглашение от 29.06.2012	ОАО «Мосэнерго» – заказчик, ОАО «МТК» (с 01.10.2012 – ОАО «МОЭК») – исполнитель	Передача тепловой энергии и теплоносителем через теплосети МТК	3 175 060 834,77 руб. с НДС	До полного исполнения принятых сторонами обязательств	СДЕЛКА ОДОБРЕНА Годовым общим собранием акционеров протокол 1 от 22.06.2012 вопрос 9.12

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

#### 6.9. Информационная политика

ОАО «Мосэнерго» – информационно открытая компания, которая в своей деятельности руководствуется принципами корпоративного управления, принятыми в цивилизованном бизнесе, принципами социальной ответственности перед обществом и надежного партнерства в отношениях с органами государственной власти.

Информационная политика ОАО «Мосэнерго» направлена на оперативное и наиболее полное предоставление достоверной информации о деятельности Компании, а также на обеспечение возможности свободного доступа к данной информации всем заинтересованным лицам: акционерам, инвесторам, представителям органов государственной власти, СМИ и т.д.

В рамках реализации информационной политики ОАО «Мосэнерго» в 2012 году проведено 20 пресс-туров для журналистов на электростанции Компании. Выпущено 29 пресс-релизов, вышло более 500 публикаций в печатных СМИ и 36 телевизионных сюжетов на федеральных и региональных телеканалах. Кроме того, ОАО «Мосэнерго» приняло участие в крупных отраслевых выставках и конференциях.

Важнейшим информационным ресурсом Компании является официальный сайт ОАО «Мосэнерго» (<http://www.mosenergo.ru>). Сайт предоставляет наиболее полную информацию о деятельности Компании и позволяет оперативно реагировать на запросы акционеров и инвесторов, представителей органов власти и СМИ. На сайте размещаются квартальные и годовые отчеты Общества для акционеров, ежеквартальные отчеты эмитента, бухгалтерская отчетность по РСБУ и МСФО; сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг. ОАО «Мосэнерго» представлено и в социальных медиа – с июля 2011 года Компания ведет корпоративную страницу в сети Facebook: <http://www.facebook.com/pages/OAO-Mosenergo/122390031176582>



## Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2012 год

### Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»:

#### Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (сокращенное наименование - ОАО «Мосэнерго»)

Свидетельство о государственной регистрации № 012.473 выдано Московской регистрационной палатой 6 апреля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700302420 от 11 октября 2002 г., выданное Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве.

119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3.

#### Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)  
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047  
Т: +7(495) 967-6000, Ф: +7(495) 967-6001, www.pwc.ru

## Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

### Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
1 марта 2013 года


М.Е. Тимченко

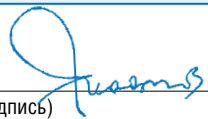
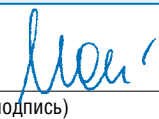
## Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 г.

Организация ОАО «Мосэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3

	<b>Коды</b>
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	36	56	76
2	Основные средства	1150	146 869 154	148 131 326	138 073 248
3	Финансовые вложения	1170	3 200 448	14 187	15 188
17	Отложенные налоговые активы	1180	33 606	94 012	115 897
5,10	Прочие внеоборотные активы	1190	16 480 696	11 982 532	2 066 560
	Итого по разделу I	1100	166 583 940	160 222 113	140 270 969
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	6 532 539	6 915 264	6 437 799
6	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	200 983	235 006	1 194 246
7	Дебиторская задолженность	1230	35 442 290	29 083 498	34 807 206
8	Финансовые вложения	1240	5 708 549	433 601	50 779
9,14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12 347 459	25 572 082	28 313 816
5,10	Прочие оборотные активы	1260	783 123	848 505	633 232
	Итого по разделу II	1200	61 014 943	63 087 956	71 437 078
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>227 598 883</b>	<b>223 310 069</b>	<b>211 708 047</b>
	<b>ПАССИВ</b>				
11	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(870 825)	(870 825)	(870 825)
2	Переоценка внеоборотных активов	1340	64 912 868	67 713 995	68 503 409
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 183 723	54 166 426	54 166 426
	Резервный капитал	1360	1 920 204	1 400 945	1 019 631
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	24 766 761	17 592 989	7 557 990
	Итого по разделу III	1300	184 662 091	179 752 890	170 125 991
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
13	Заемные средства	1410	16 139 184	10 613 536	12 771 736
17	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 286 279	8 126 357	4 536 075
12	Прочие обязательства	1450	934 080	610 703	814 960
	Итого по разделу IV	1400	26 359 543	19 350 596	18 122 771

<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
13	Заемные средства	1510	1 987 361	5 544 358	5 333 040
16	Кредиторская задолженность	1520	14 122 079	18 210 029	17 675 375
	Доходы будущих периодов	1530	102 912	80 058	74 074
25	Оценочные обязательства	1540	364 897	372 138	376 796
	Итого по разделу V	1500	16 577 249	24 206 583	23 459 285
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>227 598 883</b>	<b>223 310 069</b>	<b>211 708 047</b>

Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись)  Яковлев В.Г. (расшифровка подписи)      Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись)  Новенькова Е.Ю. (расшифровка подписи)

28 марта 2013 г.

### Отчет о финансовых результатах за 2012 г.

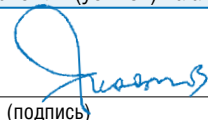
Организация ОАО «Мосэнерго»  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоснабжение  
 Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
 Открытое акционерное общество/частная \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3

	<b>Коды</b>
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Выручка	2110	155 437 250	160 824 379
18	Себестоимость продаж	2120	(146 553 722)	(148 887 832)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>8 883 528</b>	<b>11 936 547</b>
18	Коммерческие расходы	2210	(265 613)	(279 961)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>8 617 915</b>	<b>11 656 586</b>
22	Доходы от участия в других организациях	2310	479	1 288
	Проценты к получению	2320	1 485 204	1 269 266
	Проценты к уплате	2330	(698 410)	(1 286 503)
20	Прочие доходы	2340	12 292 627	7 017 710
20	Прочие расходы	2350	(10 856 559)	(4 750 975)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>10 841 256</b>	<b>13 907 372</b>
17	<b>Налог на прибыль, в т.ч.:</b>	<b>2405</b>	<b>(1 839 311)</b>	<b>118 108</b>
	текущий налог на прибыль	2410	(3 295 716)	(1 730 603)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 456 405	1 848 711
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411:	2420	–	–
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	891 483	712 841
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 159 922)	(3 590 282)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(60 406)	(21 884)
	Прочее	2460	1 539	5 768
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>7 783 156</b>	<b>10 419 082</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
<b>СПРАВОЧНО</b>				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(1 703 334)	–
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	–	–
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 079 822	10 419 082
21	Базовая прибыль (убыток) на акцию (рубли)	2900	0,1965	0,2630
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,000000	0,000000

Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

Яковлев В.Г.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

Новенькова Е.Ю.  
(расшифровка подписи)

28 марта 2013 г.

### Отчет об изменениях капитала за 2012 г.

Организация ОАО «Мосэнерго» \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
 Открытое акционерное общество/частная \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_  
 Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3 \_\_\_\_\_

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
по ОКФС/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

### 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>3100</b>	<b>39 749 360</b>	<b>(870 825)</b>	<b>122 669 835</b>	<b>1 019 631</b>	<b>7 557 990</b>	<b>170 125 991</b>
<b>За 2011 г.</b>							
<b>Увеличение капитала – всего:</b>	<b>3210</b>	–	–	–	–	10 419 082	10 419 082
<b>в том числе:</b>							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	10 419 082	10 419 082
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	–	–
дополнительный выпуск акций	3214	–	–	–	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3215	–	–	–	X	X	–
реорганизация юридического лица	3216	–	–	–	–	–	–
<b>Уменьшение капитала – всего:</b>	<b>3220</b>	–	–	–	–	(792 183)	(792 183)
<b>в том числе:</b>							
убыток	3221	X	X	X	X	–	–
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	–	–



расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	–	X	–	–
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	–	–	–	X	–	–
уменьшение количества акций	3225	–	–	–	X	–	–
реорганизация юридического лица	3226	–	–	–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(792 183)	(792 183)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(789 414)	–	789 414	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	381 314	(381 314)	X
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>3200</b>	<b>39 749 360</b>	<b>(870 825)</b>	<b>121 880 421</b>	<b>1 400 945</b>	<b>17 592 989</b>	<b>179 752 890</b>
<b>За 2012 г.</b>							
<b>Увеличение капитала – всего:</b>	<b>3310</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>44 975 780</b>	<b>–</b>	<b>7 783 512</b>	<b>52 759 292</b>
<b>в том числе:</b>							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	7 783 156	7 783 156
переоценка имущества	3312	X	X	44 958 483	X	–	44 958 483
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	–	X	–	–
дополнительный выпуск акций	3314	–	–	–	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3315	–	–	–	X	X	–
реорганизация юридического лица	3316	–	–	–	–	–	–
прочее	3319	–	–	17 297	–	356	17 653
<b>Уменьшение капитала – всего:</b>	<b>3320</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(46 661 817)</b>	<b>–</b>	<b>(1 188 274)</b>	<b>(47 850 091)</b>
<b>в том числе:</b>							
убыток	3321	X	X	X	X	–	–
переоценка имущества	3322	X	X	(46 661 817)	X	–	(46 661 817)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	–	X	–	–
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	–	–	–	X	–	–
уменьшение количества акций	3325	–	–	–	X	–	–
реорганизация юридического лица	3326	–	–	–	–	–	–
дивиденды	3327	X	X	X	X	(1 188 274)	(1 188 274)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(1 097 793)	X	1 097 793	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	519 259	(519 259)	X
<b>Величина капитала на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>3300</b>	<b>39 749 360</b>	<b>(870 825)</b>	<b>119 096 591</b>	<b>1 920 204</b>	<b>24 766 761</b>	<b>184 662 091</b>

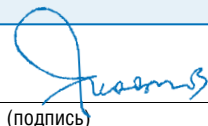
## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал – всего</b>					
до корректировок	<b>3400</b>	<b>174 361 816</b>	<b>10 385 169</b>	<b>(792 183)</b>	<b>183 954 802</b>
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(1 620 750)	(80 303)	–	(1 701 053)
исправлением ошибок	3420	(2 615 075)	114 216	–	(2 500 859)
после корректировки	3500	170 125 991	10 419 082	(792 183)	179 752 890
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	9 130 217	10 385 169	(384 083)	19 131 303
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(722 969)	(80 303)	–	(803 272)
исправлением ошибок	3421	(849 258)	114 216	–	(735 042)
после корректировки	3501	7 557 990	10 419 082	(384 083)	17 592 989
<b>добавочный капитал:</b>					
до корректировок	3402	125 333 433	–	(789 414)	124 544 019
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	(897 781)	–	–	(897 781)
исправлением ошибок	3422	(1 765 817)	–	–	(1 765 817)
после корректировки	3502	122 669 835	–	(789 414)	121 880 421
<b>резервный капитал:</b>					
до корректировок	3403	1 019 631	–	381 314	1 400 945
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	–	–	–	–
исправлением ошибок	3423	–	–	–	–
после корректировки	3503	1 019 631	–	381 314	1 400 945
<b>собственные акции, выкупленные у акционеров:</b>					
до корректировок	3404	(870 825)	–	–	(870 825)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	–	–	–	–
исправлением ошибок	3424	–	–	–	–
после корректировки	3504	(870 825)	–	–	(870 825)

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
<b>Чистые активы</b>	<b>3 600</b>	<b>184 765 003</b>	<b>179 832 948</b>
			<b>170 200 065</b>

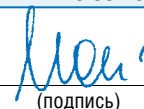
Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

Яковлев В.Г.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

Новенькова Е.Ю.  
(расшифровка подписи)

28 марта 2013 г.

## Отчет о движении денежных средств за 2012 г.

Организация ОАО «Мосэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
по ОКФС/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления – всего, в том числе:</b>	<b>4110</b>	<b>145 483 765</b>	<b>156 367 284</b>
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	140 539 494	149 207 420
прочие поступления	4119	4 944 271	7 159 864
<b>Платежи – всего, в том числе:</b>	<b>4120</b>	<b>(132 497 099)</b>	<b>(139 678 367)</b>
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(116 956 397)	(124 334 045)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 662 246)	(5 789 987)
процентов по долговым обязательствам	4123	(702 310)	(1 455 465)
налога на прибыль организаций	4124	(1 750 486)	(2 799 438)
прочие платежи	4129	(7 425 660)	(5 299 432)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций от текущей деятельности</b>	<b>4100</b>	<b>12 986 666</b>	<b>16 688 917</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления – всего, в том числе:</b>	<b>4210</b>	<b>2 704 576</b>	<b>2 593 156</b>
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	799 008	1 354 900
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	–	5 842
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	534 806	–
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 356 557	1 136 758
прочие поступления	4219	14 205	95 656
<b>Платежи – всего, в том числе:</b>	<b>4220</b>	<b>(29 664 077)</b>	<b>(19 117 243)</b>
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(11 862 309)	(10 358 110)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(751 690)	–
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(6 338 126)	–
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(199 066)	(150 866)
прочие платежи	4229	(10 512 886)	(8 608 267)

<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционной деятельности</b>	<b>4200</b>	<b>(26 959 501)</b>	<b>(16 524 087)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления – всего, в том числе:</b>	<b>4310</b>	<b>7 571 570</b>	<b>3 020 504</b>
получение кредитов и займов	4311	7 568 121	3 020 504
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	–
другие поступления	4319	3 449	–
<b>Платежи – всего, в том числе:</b>	<b>4320</b>	<b>(6 817 688)</b>	<b>(5 927 107)</b>
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	–	–
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 167 373)	(776 341)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 582 556)	(4 997 443)
прочие платежи	4329	(67 759)	(153 323)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности</b>	<b>4300</b>	<b>753 882</b>	<b>(2 906 603)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(13 218 953)</b>	<b>(2 741 773)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>25 572 082</b>	<b>28 313 816</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>12 347 459</b>	<b>25 572 082</b>
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	<b>4490</b>	<b>(5 670)</b>	<b>39</b>

Руководитель \_\_\_\_\_

(подпись)

Яковлев В.Г.  
(расшифровка  
подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

(подпись)

Новенькова Е.Ю.  
(расшифровка  
подписи)

28 марта 2013 г.

Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 г.

Организация ОАО «Мосэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплотэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3

Коды	
Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	40.10.11, 40.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
<b>Нематериальные</b>	5100	за 2012 г.	147	(91)	–	–	–	(20)	–	–	–	147	(111)
<b>активы – всего</b>	5110	за 2011 г.	147	(71)	–	–	–	(20)	–	–	–	147	(91)
в том числе:	5101	за 2012 г.	147	(91)	–	–	–	(20)	–	–	–	147	(111)
товарный знак	5111	за 2011 г.	147	(71)	–	–	–	(20)	–	–	–	147	(91)

## 2. Основные средства

### 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
<b>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего</b>	5200	за 2012 г.	338 713 129	(210 749 208)	5 528 666	(3 807 217)	2 422 336	(11 270 099)	(206 608)	(1 076 698)	340 227 970	(220 673 669)
	5210	за 2011 г.	324 226 190	(201 509 161)	16 970 759	(2 483 820)	1 426 983	(10 667 030)	–	–	338 713 129	(210 749 208)
в том числе:	5201	за 2012 г.	168 806 113	(92 623 595)	1 054 811	(2 773 391)	1 494 914	(3 844 800)	(14 131 077)	8 511 137	152 956 456	(86 462 344)
здания и сооружения	5211	за 2011 г.	164 084 081	(89 529 532)	6 334 226	(1 612 194)	734 633	(3 828 694)	–	–	168 806 113	(92 623 593)
машины и оборудование	5203	за 2012 г.	168 624 192	(117 066 159)	4 351 221	(891 578)	792 472	(7 268 459)	14 218 918	(9 865 395)	186 302 753	(133 407 541)
	5213	за 2011 г.	158 744 614	(110 850 534)	10 574 843	(695 265)	555 077	(6 770 702)	–	–	168 624 192	(117 066 159)
транспортные средства	5204	за 2012 г.	882 014	(788 853)	116 591	(116 013)	112 922	(125 655)	(257 894)	246 414	624 698	(555 172)
	5214	за 2011 г.	962 542	(841 413)	10 082	(90 610)	83 642	(31 084)	–	–	882 014	(788 855)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2012 г.	333 982	(232 539)	6 040	(24 095)	20 141	(27 112)	(32 335)	27 038	283 592	(212 472)
	5215	за 2011 г.	314 329	(216 301)	31 514	(11 861)	9 696	(25 934)	–	–	333 982	(232 539)
прочие ОС	5206	за 2012 г.	66 761	(38 062)	3	(2 140)	1 887	(4 073)	(4 239)	4 108	60 385	(36 140)
	5216	за 2011 г.	113 964	(71 381)	20 094	(67 297)	43 935	(10 616)	–	–	66 761	(38 062)
земельные участки	5207	за 2012 г.	67	–	–	–	–	–	19	–	86	–
	5217	за 2011 г.	6 660	–	–	(6 593)	–	–	–	–	67	–

### 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	прочие изменения	
<b>Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего</b>	5240	за 2012 г.	20 167 405	23 535 163	–	(5 353 657)	(11 034 058)	27 314 853
	5250	за 2011 г.	15 356 219	24 573 825	–	(16 951 153)	(2 811 486)	20 167 405
в том числе:	5241	за 2012 г.	14 850 488	15 236 812	–	(5 353 657)	(279 891)	24 453 752
незавершенное строительство	5251	за 2011 г.	13 369 111	18 433 547	–	(16 951 153)	(1 017)	14 850 488
оборудование к установке	5242	за 2012 г.	5 316 917	8 298 351	–	–	(10 754 167)	2 861 101
	5252	за 2011 г.	1 987 108	6 140 278	–	–	(2 810 469)	5 316 917

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

Наименование показателя	код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	3 475 231	3 930 084
в том числе:			
здания и сооружения	5261	781 872	1 425 897
машины и оборудование	5263	2 690 455	2 488 952
транспортные средства	5264	–	–
прочие	5265	2 904	15 235
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	(26 117)	(1 556)
в том числе:			
здания и сооружения	5271	(14 533)	(1 239)
машины и оборудование	5273	(11 554)	(317)
транспортные средства	5274	–	–
прочие	5275	(30)	–

### 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	10 571 462	14 894 884	14 507 864
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	165	230	534
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	–	–	–
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	42 498 707	43 217 994	43 127 135
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	265 775	2 217 360	4 022 960
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	19 527	41 421	21 816
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	–	–	–

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
<b>Долгосрочные</b>	5301	за 2012 г.	14 682	(495)	4 049 863	(864 097)	–	–	495	3 200 448	–
<b>– всего</b>	5311	за 2011 г.	18 280	(3 092)	10	(3 608)	2 597	–	–	14 682	(495)
инвестиции,	5302	за 2012 г.	7 394	(495)	1 432 351	–	–	–	495	1 439 745	–
в том числе:	5312	за 2011 г.	10 063	(3 092)	10	(2 679)	2 597	–	–	7 394	(495)
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2012 г.	2 359	(495)	1 432 351	–	–	–	495	1 434 710	–
	53121	за 2011 г.	2 354	(938)	10	(5)	443	–	–	2 359	(495)
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2012 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53122	за 2011 г.	2 233	(1 713)	–	(2 233)	1 713	–	–	–	–
инвестиции в другие организации	53023	за 2012 г.	5 035	–	–	–	–	–	–	5 035	–
	53123	за 2011 г.	5 476	(441)	–	(441)	441	–	–	5 035	–
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2012 г.	7 288	–	2 617 512	(864 097)	–	–	–	1 760 703	–
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	5313	за 2011 г.	8 217	–	–	(929)	–	–	–	7 288	–
	53031	за 2012 г.	–	–	2 028 906	(517 006)	–	–	–	1 511 900	–
	53131	за 2011 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
векселя третьих лиц	53032	за 2012 г.	7 288	–	588 606	(347 091)	–	–	–	248 803	–
	53132	за 2011 г.	8 217	–	–	(929)	–	–	–	7 288	–
облигации	53033	за 2012 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53133	за 2011 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Краткосрочные</b>	5305	за 2012 г.	433 601	–	6 348 258	(804 504)	–	165 665	(434 471)	6 143 020	(434 471)
<b>– всего</b>	53015	за 2011 г.	50 779	–	21 002 749	(20 619 645)	–	(282)	–	433 601	–
в том числе:	5306	за 2012 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5316	за 2011 г.	–	–	1 445	(1 445)	–	–	–	–	–
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2012 г.	433 601	–	6 348 258	(804 504)	–	165 665	(434 471)	6 143 020	(434 471)
	5317	за 2011 г.	50 779	–	21 001 304	(20 618 200)	–	(282)	–	433 601	–
краткосрочные депозиты	53071	за 2012 г.	–	–	4 677 720	(368 500)	–	165 665	–	4 474 885	–
	53171	за 2011 г.	–	–	20 498 700	(20 498 418)	–	(282)	–	–	–
векселя третьих лиц	53072	за 2012 г.	2 090	–	347 091	(1 161)	–	–	–	348 020	–
	53172	за 2011 г.	1 161	–	929	–	–	–	–	2 090	–
приобретенные права требования	53073	за 2012 г.	431 511	–	1 323 447	(434 843)	–	–	(434 471)	1 320 115	(434 471)
	53173	за 2011 г.	49 618	–	501 675	(119 782)	–	–	–	431 511	–
<b>Финансовых вложений</b>	5300	за 2012 г.	448 283	(495)	10 398 121	(1 668 601)	–	165 665	(433 976)	9 343 468	(434 471)
<b>– итога</b>	5310	за 2011 г.	69 059	(3 092)	21 002 759	(20 623 253)	2 597	(282)	–	448 283	(495)



#### 4. Запасы

##### 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы – всего	5400	за 2012 г.	6 915 264	–	361 485 214	(361 867 939)	–	–	–	6 532 539	–
в том числе:											
	5420	за 2011 г.	6 437 799	–	362 132 473	(361 655 008)	–	–	–	6 915 264	–
сырье, материалы и другие аналогичные ценности											
	5401	за 2012 г.	6 825 131	–	84 061 686	(84 392 109)	–	–	–	6 494 708	–
	5421	за 2011 г.	6 374 513	–	81 278 965	(80 828 347)	–	–	–	6 825 131	–
затраты в незавершенном производстве											
	5403	за 2012 г.	63 032	–	133 053 538	(133 116 570)	–	–	–	–	–
	5423	за 2011 г.	63 032	–	133 960 324	(133 960 324)	–	–	–	63 032	–
готовая продукция и товары для перепродажи											
	5404	за 2012 г.	–	–	144 267 777	(144 267 777)	–	–	–	–	–
	5424	за 2011 г.	254	–	146 858 948	(146 859 202)	–	–	–	–	–
товары отгруженные											
	5405	за 2012 г.	27 101	–	102 213	(91 483)	–	–	–	37 831	–
	5425	за 2011 г.	–	–	34 236	(7 135)	–	–	–	27 101	–

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности погашения		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам			
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за 2012 г.	11 804 304	–	12 203 276	–	–	(1 480 243)	–	–	–	(291)	–	22 527 046	–	
в том числе:	5521	за 2011 г.	2 224 973	–	9 995 146	–	–	(203 009)	–	–	–	(212 806)	–	11 804 304	–	
покупатели и заказчики	5502	за 2012 г.	–	–	4 706 208	–	–	–	–	–	–	–	–	4 706 208	–	
авансы выданные	5522	за 2011 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
прочие дебиторы	5503	за 2012 г.	11 789 852	–	7 497 003	–	–	(1 477 374)	–	–	–	–	–	17 809 481	–	
в том числе:	5523	за 2011 г.	2 201 983	–	9 995 146	–	–	(203 009)	–	–	–	(204 268)	–	11 789 852	–	
авансы выданные	5504	за 2012 г.	14 452	–	65	–	–	(2 869)	–	–	–	(291)	–	11 357	–	
прочие дебиторы	5524	за 2011 г.	22 990	–	–	–	–	–	–	–	–	(8 538)	–	14 452	–	
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за 2012 г.	30 605 015	(1 719 339)	215 655 000	2 750 027	(912 392)	(217 486 483)	(91 814)	(398 263)	(168 300)	291	–	31 263 736	(2 065 168)	
в том числе:	5530	за 2011 г.	35 657 775	(1 335 649)	313 704 023	1 270 555	(1 005 965)	(320 236 618)	(818)	(619 567)	(2 708)	212 806	–	30 605 015	(1 719 339)	
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2012 г.	23 454 970	(1 610 165)	185 500 804	334 517	(912 392)	(184 270 762)	(6 776)	(398 263)	(98 571)	–	–	24 914 182	(2 025 723)	
авансы выданные	5531	за 2011 г.	17 055 976	(1 226 090)	191 452 874	–	(1 005 949)	(185 051 222)	–	(619 216)	(2 658)	–	–	23 454 970	(1 610 165)	
прочие дебиторы	5512	за 2012 г.	2 788 420	–	24 975 001	–	–	(25 584 165)	(2 845)	–	–	–	–	2 176 411	–	
в том числе:	5532	за 2011 г.	15 316 569	–	119 821 719	–	–	(132 553 559)	(577)	–	–	204 268	–	2 788 420	–	
авансы выданные	5514	за 2012 г.	4 361 625	(109 174)	5 179 195	2 415 510	–	(7 631 556)	(82 193)	–	(69 729)	291	–	4 173 143	(39 445)	
прочие дебиторы	5534	за 2011 г.	3 285 230	(109 559)	2 429 430	1 270 554	(16)	(2 631 836)	(241)	(351)	(50)	8 538	–	4 361 625	(109 174)	
Дебиторская задолженность – всего	5500	за 2012 г.	42 409 319	(1 719 339)	227 858 276	2 750 027	(912 392)	(218 966 726)	(91 814)	(398 263)	(168 300)	x	–	53 790 782	(2 065 168)	
в том числе:	5520	за 2011 г.	37 882 748	(1 335 649)	323 699 169	1 270 555	(1 005 965)	(320 439 627)	(818)	(619 567)	(2 708)	x	–	42 409 319	(1 719 339)	

### 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	9 053 486	6 988 318	7 654 398	5 935 059	10 012 729	8 677 080
в том числе:	5541	4 778 721	2 752 998	3 392 405	1 782 240	1 926 436	700 346
расчеты с покупателями и заказчиками	5542	534 660	534 660	561 688	561 688	7 004 574	7 004 574
авансы выданные	5543	3 740 105	3 700 660	3 700 305	3 591 131	1 081 719	972 160
прочие							

### 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2012 г.	610 703	285 393	–	(194 035)	–	232 019	934 080	
	5571	за 2011 г.	814 960	183 591	–	(160 916)	–	(226 932)	610 703	
	в том числе:	5552	за 2012 г.	–	148 246	–	–	–	148 246	
	покупатели и заказчики	5572	за 2011 г.	–	–	–	–	–	–	
	в том числе:	5555	за 2012 г.	610 703	137 147	–	(194 035)	–	(291 443)	262 372
	авансы полученные*	5575	за 2011 г.	814 960	183 591	–	(160 916)	–	(226 932)	610 703
	прочие	5556	за 2012 г.	–	–	–	–	–	523 462	523 462
		5576	за 2011 г.	–	–	–	–	–	–	–
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2012 г.	18 210 029	221 121 660	2 155 547	(227 130 358)	(2 780)	(232 019)	14 122 079	
	5580	за 2011 г.	17 675 375	274 495 049	4 006 541	(278 191 546)	(2 322)	226 932	18 210 029	
	поставщики и подрядчики	5561	за 2012 г.	11 458 304	169 747 926	–	(172 660 653)	(2 193)	–	8 543 384
		5581	за 2011 г.	11 924 933	211 733 665	–	(212 199 758)	(536)	–	11 458 304
	задолженность перед персоналом по зарплате	5563	за 2012 г.	26	6 530 147	–	(6 530 147)	–	–	26
		5583	за 2011 г.	14	6 607 907	–	(6 607 895)	–	–	26
	задолженность перед госуд. внебюджетными фондами	5564	за 2012 г.	24 487	1 399 469	11	(1 366 101)	–	–	57 866
		5584	за 2011 г.	1 746	1 263 397	21	(1 240 677)	–	–	24 487
	задолженность по налогам и сборам	5565	за 2012 г.	296 702	34 993 743	(1 540)	(34 295 977)	–	–	992 928
		5585	за 2011 г.	2 996 052	31 983 374	(5 787)	(34 676 937)	–	–	296 702
	авансы полученные	5566	за 2012 г.	2 604 715	3 497 098	740 019	(4 977 712)	(79)	291 443	2 155 484
		5586	за 2011 г.	2 021 164	18 171 302	3 192 797	(21 006 980)	(500)	226 932	2 604 715
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2012 г.	39 570	–	1 188 274	(1 173 521)	(6)	–	54 317
		5587	за 2011 г.	17 528	–	792 183	(769 423)	(718)	–	39 570
	прочие кредиторы	5568	за 2012 г.	3 786 225	4 953 277	228 783	(6 126 247)	(502)	(523 462)	2 318 074
		5588	за 2011 г.	713 938	4 735 404	27 327	(1 689 876)	(568)	–	3 786 225
Кредиторская задолженность – всего	5550	за 2012 г.	18 820 732	221 407 053	2 155 547	(227 324 393)	(2 780)	–	15 056 159	
	5570	за 2011 г.	18 490 335	274 678 640	4 006 541	(278 352 462)	(2 322)	–	18 820 732	

#### 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5590	–	522 962	522 962
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	–	–	–
авансы полученные	5593	–	–	–
прочие расчеты	5599	–	522 962	522 962

#### 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	111 843 602	113 998 898
Расходы на оплату труда	5620	6 438 926	6 506 735
Отчисления на социальные нужды	5630	1 389 804	1 257 036
Амортизация	5640	11 119 643	10 632 465
Прочие затраты	5650	6 090 015	5 929 221
Итого по элементам	5660	136 881 990	138 324 355
Изменение остатков			
Прирост [ – ]:	5670	(134 393 464)	(136 015 510)
произведенная готовая продукция	5671	(134 330 432)	(136 015 510)
др.счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672	(63 032)	–
Уменьшение [ + ]:	5680	144 267 777	146 858 948
продажа готовой продукции	5681	134 330 432	136 015 510
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	9 937 345	10 843 438
продажа товаров отгруженных	5683	–	–
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [ – ], уменьшение (+))	5690	63 032	–
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	146 819 335	149 167 793

#### 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего	5700	372 138	670 890	(678 131)	–	364 897
в том числе:						
оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	372 138	670 890	(678 131)	–	364 897

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Обеспечения обязательств полученные – всего:	5800	1 258 464	1 008 220	1 616 791
в том числе:				
имущество, находящееся в залоге, из него:	5802	29 162	29 162	35 639
объекты основных средств	5803		–	5 753
прочие	5804	29 162	29 162	29 886
Обеспечения обязательств выданные – всего	5810	94 319	148 435	208 249
имущество, переданное в залог, из него:	5812	–	–	–
объекты основных средств	5813	–	–	–
прочие	5815	–	–	–

## 9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2012 г.				за 2011 г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств – всего	5900	–	638 028	–	–	–	618 769	–	–
в том числе:									
на текущие расходы	5901	–	638 028	–	–	–	618 769	–	–

## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «Мосэнерго» за 2012 год

### I. Общие сведения

#### 1. Общая информация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго») – региональная энергетическая компания, сфера деятельности которой распространяется на производство электрической энергии и мощности, производство тепловой энергии, а также распределение тепловой энергии в Москве и Московской области.

Доля выручки Общества в 2012 году от основных видов деятельности, перечисленных выше, составляет 98,08% всей выручки от продажи товаров, работ и услуг (98,41% за 2011 год).

ОАО «Мосэнерго» (далее по тексту Общество) было зарегистрировано в качестве юридического лица в Российской Федерации 6 апреля 1993 года в соответствии с распоряжением Комитета по управлению имуществом № 169-Р от 26 марта 1993 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли государственное предприятие МПО «Мосэнерго» было преобразовано в акционерное общество открытого типа, и отдельные активы и пассивы, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на его баланс.

Свидетельство о государственной регистрации № 012.473 выдано Московской регистрационной палатой Правительства г. Москвы 6 апреля 1993 года. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700302420 от 11 октября 2002 года, выданное Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве. Общество зарегистрировано по адресу: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, к. 3.

Акции Общества котируются на объединенной бирже ММВБ-РТС.

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою 53,470% долю в Обществе своей 100% дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2012 года доля:

- в собственности ООО «Газпром энергохолдинг» составляет 53,498%;
- в собственности Департамента имущества города Москвы составляет 26,446%;
- в собственности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составляет 5,050%;
- в собственности прочих юридических лиц и номинальных держателей составляет 11,413%;
- в собственности физических лиц составляет 3,240%;
- собственные акции, выкупленные у акционеров 0,353%.

#### 2. Филиалы (структурные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество имело в своем составе 15 территориально обособленных филиалов:

Наименование филиала (структурного подразделения)	Юридический адрес
ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича	115035, Москва, Садовническая ул., д. 11
ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона	142530, Московская область, г. Электрогорск, ул. Ленина д. 1
ТЭЦ-8	109316, Москва, Остаповский пр-д, д. 1
ТЭЦ-9	115280, Москва, ул. Автозаводская, д. 12, корп. 1
ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева	111024, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32
ТЭЦ-12	121059, Москва, Бережковская наб., д. 16
ТЭЦ-16	123298, Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14
ТЭЦ-17	142800, Московская область, г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19
ТЭЦ-20	117312, Москва, ул. Вавилова, д. 13
ТЭЦ-21	125412, Москва, ул. Ижорская, д. 9
ТЭЦ-22	140091, Московская область, г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5
ТЭЦ-23	107497, Москва, ул. Монтажная, д. 1/4
ТЭЦ-25	119530, Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16
ТЭЦ-26	117403, Москва, Востряковский проезд, домовладение 10
ТЭЦ-27	141031, Московская область, Мытищинский р-н, п/о Челобитьево

В течение 2012 года в составе обособленных структурных подразделений изменений не происходило.

### 3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются: производство электрической и тепловой энергии; деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; деятельность по получению электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); деятельность по получению (покупке) тепловой энергии; деятельность по эксплуатации тепловых сетей.

#### – Совет директоров

Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относятся: сдача имущества в аренду, услуг по техприсоединению, оказание услуг связи и др.

### 4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Генеральным директором ОАО «Мосэнерго» является Яковлев Виталий Георгиевич, избранный решением Совета директоров Общества от 31 марта 2008 года (протокол № 25).

До проведения годового Общего собрания акционеров 19 июня 2012 года в состав органов управления входили:

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпром энерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Павлова Ольга Петровна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Песоцкий Константин Валерьевич	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Погребенко Владимир Игоревич	Начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Склярков Евгений Викторович	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Шульгинов Николай Григорьевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»
Яковлев Виталий Георгиевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

## – Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Ревизионную комиссию ОАО «Мосэнерго»
Архипов Дмитрий Александрович	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром» – начальник департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления «ОАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов «ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника управления –начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Департамента внутреннего аудита «ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»

После проведения годового Общего собрания акционеров 19 июня 2012 года в состав органов управления входят:

## – Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпром энерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Михайлова Елена Владимировна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Песоцкий Константин Валерьевич	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Погребенко Владимир Игоревич	Начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Скляр Евгений Викторович	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Шавалеев Дамир Ахатович	Генеральный директор ОАО «Газпром нефтехим Салават»
Яковлев Виталий Георгиевич	Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»



**– Ревизионная комиссия**

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Ревизионную комиссию ОАО «Мосэнерго»
Архипов Дмитрий Александрович	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром» – начальник департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления «ОАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов «ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника управления – начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Департамента внутреннего аудита «ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»

До принятия Советом директоров решения от 15 июля 2012 года (протокол № 16) и 12 октября 2012 года (протокол № 5) в состав Правления Общества входили:

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Правление ОАО «Мосэнерго»
Андреева Елена Викторовна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту
Антонова Светлана Владимировна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по правовым вопросам
Галас Иван Васильевич	Директор ТЭЦ-20 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Катиев Дмитрий Михайлович	Заместитель генерального директора по эффективности и контролю ОАО «Мосэнерго»
Никольский Валерий Вилорьевич	Заместитель генерального директора по производству ОАО «Мосэнерго»
Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
Яковлев Виталий Георгиевич	Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

После принятия Советом директоров решений от 14 июня 2012 года (протокол № 16) и 12 октября 2012 года (протокол № 5) в состав Правления Общества входят:

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Правление ОАО «Мосэнерго»
Андреева Елена Викторовна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту
Ефимова Анна Александровна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по правовым вопросам
Катиев Дмитрий Михайлович	Заместитель генерального директора по эффективности и контролю ОАО «Мосэнерго»
Косарев Иван Витальевич	Заместитель генерального директора по производству ОАО «Мосэнерго»
Осыка Александр Семенович	Главный инженер ОАО «Мосэнерго»
Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
Яковлев Виталий Георгиевич	Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

## 5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 7 366 человек в 2012 году (7 923 человек и 9 055 человек в 2011 и 2010 годах, соответственно).

## II. Существенные аспекты учетной политики

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

### 1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Общества от 20 декабря 2011 года № 603. Указанная политика в своих основных аспектах не противоречит Положению по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденному приказом ОАО «Газпром» от 30 декабря 2011 года № 408.

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации – рублях.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение. Исключение составляют:

- основные средства;
- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости;
- оценочные обязательства.

### 2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в иностранной валюте в кассе и на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных, выданных авансов и предварительной оплаты), отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса валют, составившего:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Доллар США	30,3727	32,1961	30,4769
Евро	40,2286	41,6714	40,3331

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств получен-

ных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

### 3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

### 4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по восстановительной стоимости по состоянию на 31 декабря 2012 года за минусом амортизации.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, принятые к учету с 1 января 2011 года, отражаются в составе материально-производственных запасов. До 1 января 2011 года в составе материально-производственных запасов учитывались объекты основных средств со стоимостью до 20 тыс. рублей за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

### Переоценка

Переоценка основных средств производится регулярно в порядке, установленном законодательством, в целях приведения стоимости объектов основных средств в соответствие с текущей рыночной стоимостью. Результаты проведенной переоценки отражаются в данных бухгалтерского баланса по состоянию на конец отчетного года.

Сумма дооценки объекта, равная сумме его уценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Превышение суммы дооценки такого объекта над сум-

мой его уценки, проведенной в предыдущие периоды и отнесенной на прочие расходы, относится в добавочный капитал по переоценке.

Сумма уценки объекта, который был дооценен по результатам переоценки, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного в результате дооценки объекта в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

#### **Амортизация**

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс, число лет	
	до 1 января 2002 года	с 1 января 2002 года
Здания	от 55 лет и выше	от 20 лет и выше
Сооружения	8 – 50 лет	5 – 30 лет
Машины и оборудование	10 – 30 лет	2 – 30 лет
Транспортные средства и другие основные средства	5– 50 лет	3 – 30 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет	5 – 50 лет

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 1 января 2006 года;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 года (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам государственной социальной сферы;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

#### **Аренда**

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (в соответствии с договором). Имущество, полученное по договору лизинга, отражается за балансом в размере лизинговых платежей.

Арендованные объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды за вычетом НДС. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае если в договоре аренды (в том числе в договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отражаются в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

#### **Прочее**

На балансе Общества в составе основных средств в том числе учитываются объекты государственной социальной сферы. Указанные объекты были получены Обществом в процессе приватизации российской энергетической отрасли без перехода права собственности и, в соответствии с действовавшим в то время порядком, приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их остаточная стоимость относится в уменьшение указанного фонда. Отражение объектов государственной социальной сферы в составе основных средств Общества является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства Общества, данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению, и Общество несет ответственность за их содержание и сохранность.

#### **5. Незавершенное строительство**

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе оборудования к установке.

#### **6. Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Вложения в котированные на фондовой бирже эмиссионные ценные бумаги, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются по текущей

рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в том числе векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **7. Прочие внеоборотные активы**

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- суммы выданных авансов, связанных с капитальным строительством;
- расходы будущих периодов, списание на затраты которых ожидается в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Суммы выданных авансов отражены с учетом НДС.

## **8. Материально-производственные запасы**

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражаются по рыночной стоимости.

Оценка перечисленных выше материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и списываются одновременно.

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и специальная одежда независимо от срока полезного использования. Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования (специальной оснастки) производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, производится на затраты линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

## **9. Затраты на производство и реализацию, незавершенное производство и готовая продукция**

Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и других затрат на производство продукции.

В составе коммерческих расходов отражены расходы, непосредственно связанные с организацией/обеспечением реализации тепло- и электроэнергии на рынке.

## **10. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, относящиеся к периоду, начинающемуся после отчетного года, показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

### **11. Задолженность покупателей и заказчиков, поставщиков и подрядчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за вычетом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом на забалансовом счете в течение 5 лет.

В разделе «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемом в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Информация о кредиторской задолженности также представляется без исключения погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

### **12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, со сроком погашения до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

### **13. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% от чистой прибыли Общества.

Согласно Устава резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

В составе добавочного капитала учитываются суммы:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке;
- эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость;
- безвозмездно принятого имущества до 1999 года;
- фонда накопления использованного, полученного в результате ввода объектов основных средств, источником финансирования которых являлась прибыль Общества.

### **14. Кредиты и займы полученные**

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, включаются в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, которые были частично использованы на инвестиционные цели, включаются в стоимость последних в соответствующей пропорции.

Проценты, уплаченные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства (в том числе реконструкции и модернизации), включаются в состав незавершенного капитального строительства по мере начисления в соответствии с требованиями ПБУ 15/2008.

Кредиты и займы, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и причитающиеся к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

### **15. Порядок признания процентов, дисконта по облигациям**

Начисление расхода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпу-

ске ценных бумаг и отражается в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

Общество не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате работодателю дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

#### **16. Оценочные обязательства и условные обязательства**

Общество признает в бухгалтерском учете оценочное обязательство по оплате отпусков, а также страховых взносов, связанных с отпусками.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанное оценочное обязательство признается на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1540 «Оценочное обязательство».

#### **17. Отложенные налоги**

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, то есть суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»).

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль, отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

#### **18. Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетно-

сти за вычетом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от участия в других организациях (в том числе дивиденды) – по мере объявления;
- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- полученные субсидии от разницы в тарифах при продаже тепла;
- доходы от штрафов, пени и неустоек за нарушение условий договоров.

#### **19. Изменения в учетной политике**

В целях более достоверного представления фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности, Общество приняло решение об изменении учетной политики в отношении учета основных средств, полученных безвозмездно в 1998-1999 годах в части начисления амортизации по данным объектам.

#### **20. Корректировка данных предшествующих отчетных периодов**

Отдельные показатели сравнительных данных, приведенных в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и отчете об изменении капитала сформированы с учетом следующих корректировок:

1. В отношении основных средств, полученных безвозмездно в период 1998-1999 годов, принято решение об изменении учетной политики в части начисления амортизации. В связи с этим произведена корректировка суммы начисленной амортизации с момента принятия данных основных средств к учету. Эти доначисления обусловили необходимость корректировки соответствующих сравнительных данных 2010 и 2011 годов;
2. В отчетном году были выявлены ошибки прошлых лет, исправление которых привело к изменению сравнительных данных 2010 и 2011 годов:
  - На основании отчета независимого оценщика Обществом произведена корректировка переоцененной стоимости объекта основных средств, определенной по состоянию на 1 января 2009 года;
  - На основании исправления сроков полезного использования основных средств, произведен пересчет начисленной ранее амортизации.

Корректировки показателей 2010 и 2011 годов в годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год (тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2010 года</b>					
1150	Основные средства	142 259 061	1, 2	(4 185 813)	138 073 248
1340	Переоценка внеоборотных активов	71 167 007	1, 2	(2 663 598)	68 503 409
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	8 823 343	1, 2	(1 265 353)	7 557 990
1420	Отложенные налоговые обязательства	4 792 937	2	(256 862)	4 536 075
3600	Чистые активы	174 129 016	1, 2	(3 928 951)	170 200 065
<b>Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2011 года</b>					
1150	Основные средства	152 274 747	1, 2	(4 143 421)	148 131 326
1340	Переоценка внеоборотных активов	70 377 593	1, 2	(2 663 598)	67 713 995
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	18 824 429	1, 2	(1 231 440)	17 592 989
1420	Отложенные налоговые обязательства	8 374 740	2	(248 383)	8 126 357
<b>Корректировка показателей отчета о финансовых результатах за 2011 год</b>					
2120	Себестоимость продаж	(148 930 224)	1, 2	42 392	(148 887 832)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	13 864 980	1, 2	42 392	13 907 372
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(3 581 803)	1, 2	(8 479)	(3 590 282)
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,2622	1, 2	0,0008	0,2630
3600	Чистые активы	183 727 986	1, 2	(3 895 038)	179 832 948

В Отчете об изменениях капитала за 2012 год (раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок») показатели на 31 декабря 2010 года по строке «Корректировка в связи с изменением учетной политики» вклю-

чают корректировки годовой бухгалтерской отчетности, проведенные в 2011 году.

Влияние каждой ошибок, указанных выше, на статьи бухгалтерской отчетности:

№ п/п	Описание ошибки	Характер ошибки (в соответствии с п.2 ПБУ 22/2010)	Статья бухгалтерской отчетности, подлежащая корректировке (№ строки и наименование)	Сумма корректировки (+/-), тыс. руб.
<b>Корректировка ошибок в отчетности 2010 года</b>				
1	Корректировка амортизации основных средств в связи с уточнением срока полезного использования	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса	(1 722 195)
			Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса	(566 662)
			Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса	(888 789)
			Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	(266 744)
2	Корректировка переоцененной стоимости объекта основных средств по состоянию на 1 января 2009 года	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса	(1 149 742)
			Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса	(1 199 155)
			Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса	39 531
			Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	9 882
<b>Корректировка ошибок в отчетности 2011 года</b>				
3	Корректировка амортизации основных средств в связи с уточнением срока полезного использования	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса	(1 624 474)
			Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса	(566 662)
			Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса	(794 552)
			Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	(263 260)
4	Корректировка переоцененной стоимости объекта основных средств по состоянию на 1 января 2009 года	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса	(1 124 768)
			Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса	(1 199 155)
			Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса	59 510
			Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	14 877

### III. Раскрытие существенных показателей

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых ре-

зультатах и данных пояснениях приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 20 «Корректировка данных предшествующих отчетных периодов».

#### 1. Информация по сегментам

Информация, представленная в данном разделе, раскрывается на основании ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» и при-



водится в оценке, в которой она представляется полномочным лицам организации для принятия решений (по данным управленческого учета).

В деятельности Общества могут быть выделены два основных отчетных сегмента (тыс. рублей):

	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие	Итого по Обществу
<b>За 2012 год</b>				
Выручка сегмента	85 816 075	66 643 244	2 977 931	155 437 250
Прибыль (убыток) сегмента	(7 699 406)	46 218 339	2 977 931	41 496 864
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(44 433 918)
<b>За 2011 год</b>				
Выручка сегмента	88 715 280	69 543 996	2 565 103	160 824 379
Прибыль (убыток) сегмента	(1 438 262)	42 346 626	2 565 103	43 473 467
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(37 854 359)
<b>За 2010 год</b>				
Выручка сегмента	78 861 861	62 307 233	2 587 438	143 756 532
Прибыль (убыток) сегмента	1 092 172	37 155 321	2 587 438	40 834 931
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(36 743 940)
<b>На 31 декабря 2012 года</b>				
Активы сегмента	163 226 700	24 811 212	18 116 554	206 154 466
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	21 444 417
Активы – всего	163 226 700	24 811 212	18 116 554	227 598 883
Обязательства сегмента	28 766 110	136 274	4 473 558	33 375 942
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	9 560 850
Обязательства – всего	28 766 110	136 274	4 473 558	42 936 792
<b>На 31 декабря 2011 года</b>				
Активы сегмента	149 314 218	26 321 217	21 443 622	197 079 057
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	26 231 012
Активы – всего	149 314 218	26 321 217	21 443 622	223 310 069
Обязательства сегмента	28 771 343	130 062	6 390 940	35 292 345
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	8 264 834
Обязательства – всего	28 771 343	130 062	6 390 940	43 557 179
<b>На 31 декабря 2010 года</b>				
Активы сегмента	139 787 906	21 960 131	21 408 198	183 156 235
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	28 551 812
Активы – всего	139 787 906	21 960 131	21 408 198	211 708 047
Обязательства сегмента	28 921 219	4 484 492	2 735 102	36 140 813
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	5 441 243
Обязательства – всего	28 921 219	4 484 492	2 735 102	41 582 056

Лица, принимающие операционные решения, оценивают результаты деятельности данных сегментов на основе прибыли/убытка сегмента (валовой прибыли), которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Сальдированный финансовый результат по сегментам отличается от показателя прибыли (убытка) до налогообложения на величину не распределенных по сегментам расходов, а также процентов к получению, доходов от участия в других организациях и прочих доходов, относящихся к деятельности Общества в целом.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы, за исключением отложенных налоговых активов, финансовых вложений, денежных средств и денежных эквивалентов.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль, отложенных налоговых обязательств, а также доходов будущих периодов.

Нераспределенные активы и обязательства не включаются в состав активов и обязательств сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база для их распределения отсутствует.

Результат сопоставления активов отчетных сегментов, показанных в графе «Итого по Обществу» строки «Активы сегмента», с итоговой суммой активов в бухгалтерском балансе Общества приведен ниже:

	2012 год	2011 год	2010 год
Активы отчетных сегментов	206 154 466	197 079 057	183 156 235
Активы Общества (строка 1600)	227 598 883	223 310 069	211 708 047

Результат сопоставления обязательств отчетных сегментов, показанных в графе «Итого по Обществу» строки «Обязательства сегмента», с итоговой величиной обязательств в бухгалтерском балансе Общества приведен ниже:

	2012 год	2011 год	2010 год
Обязательства отчетных сегментов	33 375 942	35 292 345	36 140 813
Долгосрочные и краткосрочные обязательства Общества (строка 1400 + строка 1500)	42 936 792	43 557 179	41 582 056

Основным покупателем, на долю которого приходится не менее 10% общей выручки от продаж Общества, является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», выручка от продаж которому составила 42 740 780 тыс. рублей за 2012 год (за 2011 год: 46 289 484 тыс. рублей).

Принимая во внимание, что действующая в обществе система бухгалтерского учета не позволяет произвести с достаточной надежностью разделение платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в разрезе сегментов, Общество не раскрывает в соответствии с пунктом 25 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» в бухгалтерской отчетности денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту, определенному в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

## 2. Основные средства

Информация представлена в дополнение к таблице 2 «Основные средства» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), подлежащие включению в стоимость инвестиционных активов, в 2012 году составили 199 066 тыс. рублей (в 2011 году и 2010 году 198 885 тыс. рублей и 135 276 тыс. рублей, соответственно).

### Переоценка

По состоянию на 31 декабря 2012 года независимым оценщиком произведена переоценка всех групп основных средств Общества, в результате которой текущая (восстановительная) стоимость объектов составила 340 227 970 тыс. рублей. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 года и отражены как:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал – 9 217 099 тыс. рублей;
- сумма уценки, отнесенная на добавочный капитал – 10 920 433 тыс. рублей;
- сумма дооценки/уценки, отнесенная на прочие доходы/расходы – 420 026 тыс. рублей.

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

### Аренда

Общество получило в лизинг основные средства стоимостью:

- в 2012 году – 83 246 тыс. рублей;
- в 2011 году – 0 тыс. рублей;
- в 2010 году – 375 241 тыс. рублей.

Обществом возвращены лизингодателю полученные ранее объекты на сумму:

- в 2012 году – 0 тыс. рублей;
- в 2011 году – 551 тыс. рублей;
- в 2010 году – 5 403 тыс. рублей.

За имущество, полученное по договору лизинга, с 1 января 2012 года до конца действия договора Обществом должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 145 350 тыс. рублей (с 1 января 2011 года – 202 518 тыс. рублей, с 1 января 2010 года – 539 314 тыс. рублей), в том числе за 2012 год было выплачено 67 759 тыс. рублей (за 2011 год – 178 129 тыс. рублей, за 2010 год – 336 796 тыс. рублей).

В составе имущества, полученного в аренду, числятся земельные участки, которые учитываются за балансом и отражены в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по кадастровой стоимости.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, находящиеся в процессе государственной регистрации, отражены в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

### Регистрация прав собственности

Балансовая стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Основные средства, право собственности на которые зарегистрировано	57 680 836	67 250 312	64 852 677
Основные средства, право собственности на которые не зарегистрировано	6 255 145	7 197 090	9 402 546
<b>Итого</b>	<b>63 935 981</b>	<b>74 447 402</b>	<b>74 255 223</b>

В состав не зарегистрированных основных средств входят объекты, полученные Обществом безвозмездно в период 1992–1997 годов (и ранее) и большей частью представленные тепловыми сетями протяженностью 154,147 км общей стоимостью:

- в 2012 году – 2 048 241 тыс. рублей;
- в 2011 году – 1 925 561 тыс. рублей;
- в 2010 году – 2 181 702 тыс. рублей.

### Ограничение права использования

По состоянию на 31 декабря 2012 года, на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года у Общества не числились основные средства с ограниченным правом собственности или основные средства, находящиеся в залоге.

### Объекты социальной сферы

Стоимость объектов государственной социальной сферы составляет:

- на 31 декабря 2012 года – 42 366 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 51 566 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года – 101 146 тыс. рублей.

В 2012 году Обществом производилась передача объектов государственной социальной сферы муниципальным органам. Остаточная стоимость переданных объектов составила:

- в 2012 году – 49 тыс. рублей;
- в 2011 году – 47 709 тыс. рублей;
- в 2010 году – 0 тыс. рублей.

Объекты, ликвидированные по согласованию с муниципальными органами, в 2012, 2011 и 2010 годах отсутствуют.

### 3. Долгосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка финансовых вложений по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года		На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2010 года	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	Резерв	Балансовая стоимость финансовых вложений	Резерв	Балансовая стоимость финансовых вложений	Резерв
<b>Финансовые вложения, по которым текущая стоимость не определяется</b>						
<b>Инвестиции в дочерние общества</b>	<b>1 434 710</b>	<b>–</b>	<b>1 864</b>	<b>(495)</b>	<b>1 416</b>	<b>(938)</b>
ООО «ЦРМЗ»	680 771	–	100	–	100	–
ООО «ОГК-Инвестпроект»	551 640	–	–	–	–	–
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	200 010	–	10	–	–	–
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	2 249	–	1 754	(495)	1 316	(933)
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	10	–	–	–	–	–
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	10	–	–	–	–	–
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	10	–	–	–	–	–
ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»	10	–	–	–	–	–
ЗАО «Энергоконсалт»	–	–	–	–	–	(5)
<b>Инвестиции в зависимые общества</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>520</b>	<b>(1 713)</b>
<b>Инвестиции в другие организации</b>	<b>5 035</b>	<b>–</b>	<b>5 035</b>	<b>–</b>	<b>5 035</b>	<b>(441)</b>
<b>Займы выданные</b>	<b>1 511 900</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Векселя</b>	<b>248 803</b>	<b>–</b>	<b>7 288</b>	<b>–</b>	<b>8 217</b>	<b>–</b>
ОАО «Альфа-Банк»	242 444	–	–	–	–	–
ОАО «Ульяновскэнерго»	6 359	–	7 288	–	8 217	–
<b>Итого:</b>	<b>3 200 448</b>	<b>–</b>	<b>14 187</b>	<b>(495)</b>	<b>15 188</b>	<b>(3 092)</b>

В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения Общества, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, отражены за минусом начисленного резерва под обесценение. Резерв под обесценение финансовых вложений в отчетном году не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений. Дополнительная информация о движении резерва по группам долгосрочных финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» табличной формы приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

На основании решения Совета Директоров №11 от 28 января 2011 года было прекращено участие в дочерних и зависимых обществах, таких как:

- ЗАО «Энергоконсалт» путем реализации пакета акций ЗАО «Энергоинвест-МЭ»;
- ЗАО «Телекомэнерго» путем списания данного финансового вложения.

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2012 года не обременены залогами. В числе выбывших долгосрочных финансовых вложений отсутствуют активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа.

#### 4. Запасы

Информация представлена в дополнение к таблице 4 «Запасы» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» данного приложения включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» данного приложения включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, незавершенного производства и объекты недвижимости, переданные покупателю, право собственности на которые не переоформлено.

Общество не создавало резерв на сумму снижения стоимости материалов по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года, так как основной объем товарно-материальных ценностей, находящийся без движения на указанные даты, относился к аварийному запасу.

По состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года Общество не имеет материально-производственных запасов, переданных в залог.

## 5. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года		На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2010 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Затраты на приобретение программного обеспечения	193 678	198 286	371 815	128 835	322 450	109 560
Оценка имущества	–	161 232	–	170 081	–	39 339
Расчеты с персоналом	–	1 030	–	3 490	–	5 671
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	3 694	327	3 594	752	2 581	72
Прочие	–	331	641	3 509	1 636	2 485
<b>Итого</b>	<b>197 372</b>	<b>361 206</b>	<b>376 050</b>	<b>306 667</b>	<b>326 667</b>	<b>157 127</b>

Долгосрочная часть расходов будущих периодов, срок списания по которым составляет более 12 месяцев после отчетной даты, отражена в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

## 6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса отражена сумма налога на добавленную стоимость.

При осуществлении собственного строительства суммы налога, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

- на 31 декабря 2012 года – 193 541 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 218 153 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года – 1 168 352 тыс. рублей.

## 7. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности, в том числе по долгосрочным выданным авансам, связанным с капиталь-

ным строительством, отраженным по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 приложения отражены без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

В составе показателя «Авансы выданные», включенного в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров. Авансы и/или предварительная оплата, осуществленные в форме передачи иных активов, или сумма НДС по авансам, не принятая к зачету, у Общества отсутствуют.

Расшифровка прочей дебиторской задолженности, включенной в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, представлена ниже (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>11 357</b>	<b>14 452</b>	<b>22 990</b>
Ссуды на приобретение жилья сотрудникам	10 953	13 823	18 587
Прочая	404	629	4 403
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>4 133 698</b>	<b>4 252 451</b>	<b>3 175 671</b>
Проценты по займу выданному	2 629 222	2 617 810	2 617 802
Расчеты по санкциям и претензиям	659 812	640 079	200 170
Договора переуступки права требования	–	326 451	–
Договора солидарной ответственности	173 535	200 000	–
Переплата по налогам	154 365	117 139	56 144
Прочая	516 764	350 972	301 555
<b>Итого прочая дебиторская задолженность</b>	<b>4 145 055</b>	<b>4 266 903</b>	<b>3 198 661</b>

Основная сумма задолженности по процентам начисленным в размере 2 617 802 тыс. рублей относится к займу, выданному ЗАО «Газэнергопром-Инвест» и погашенному им в четвертом квартале 2010 года. Согласно условиям договора заемщик должен был произвести погашение процентов одновременно с возвратом суммы займа. Руководство Общества ожидает возврата процентов начисленных в течение 2013 года.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, квалифицированная по состоянию на конец предыдущего периода как долгосрочная, являющаяся на конец отчетного периода краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения, отсутствует.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочие дебиторы показаны за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила:

- на 31 декабря 2012 года – 2 065 168 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 1 719 339 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года – 1 335 649 тыс. рублей.

#### 8. Краткосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка финансовых вложений по строке 1240 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется</b>			
Векселя	348 020	2 090	1 161
<b>Прочие краткосрочные финансовые вложения</b>			
Приобретенные права требования	885 644	431 511	49 618
Депозитные вклады краткосрочные	4 474 885	–	–
<b>Итого</b>	<b>5 708 549</b>	<b>433 601</b>	<b>50 779</b>

Резерв под обесценение объектов краткосрочных финансовых вложений не создавался по причине отсутствия признаков устойчивого существенного снижения их стоимости, за исключением резерва по приобретенным правам требования. Приобретенные права требования отражены в балансе с учетом начисленного резерва.

В составе приобретенных прав требования учитывается задолженность участников ОПЭМ, переданная ЗАО «ЦФР» по договорам цессии.

Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2010 года, 31 декабря 2011 и 31 декабря 2012 года не обременены залогами. Из числа выбывших краткосрочных финансовых вложений активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа, отсутствуют.

#### 9. Денежные средства и денежные эквиваленты

В строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Денежные средства</b>	<b>1 838 459</b>	<b>2 045 982</b>	<b>3 784 975</b>
Средства в кассе	1 717	1 892	1 236
Средства на расчетных счетах	1 836 702	2 043 062	3 782 723
Средства на валютных счетах	40	1 028	1 016
<b>Денежные эквиваленты</b>	<b>10 509 000</b>	<b>23 526 100</b>	<b>24 528 841</b>
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	10 509 000	23 526 100	24 528 800
Иные эквиваленты денежных средств	–	–	41
<b>Итого</b>	<b>12 347 459</b>	<b>25 572 082</b>	<b>28 313 816</b>

#### 10. Прочие оборотные и внеоборотные активы

В строках 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года		На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2010 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Авансы, выданные по кап. строительству	16 283 324	–	11 606 482	–	1 739 893	–
НДС к авансам, полученным в счет предстоящей поставки товаров (услуг)	–	334 956	–	465 170	–	404 466
Недостачи, выявленные в результате инвентаризации	–	86 961	–	76 668	–	71 639
Расходы будущих периодов	197 372	361 206	376 050	306 667	326 667	157 127
<b>Итого</b>	<b>16 480 696</b>	<b>783 123</b>	<b>11 982 532</b>	<b>848 505</b>	<b>2 066 560</b>	<b>633 232</b>

#### 11. Капитал и резервы

##### Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2012 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 штук (39 749 359 700 штук по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года) номинальной стоимостью 1 рубль

каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены, за исключением собственных акций, выкупленных у акционеров. В течение 2012 года величина уставного капитала не изменялась.

Распределение обыкновенных акций Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года представлено следующим образом:

	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей
<b>Юридические лица</b>	<b>38 321 308 309</b>	<b>38 321 308</b>
ООО «Газпром энергохолдинг»	21 265 104 840	21 265 105
Департамент имущества города Москвы	10 512 012 316	10 512 012
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 007 375 795	2 007 376
Прочие юридические лица	4 536 815 358	4 536 815
<b>Физические лица</b>	<b>1 287 821 940</b>	<b>1 287 822</b>
<b>Итого без собственных акций, выкупленных у акционеров</b>	<b>39 609 130 249</b>	<b>39 609 130</b>
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	<b>140 229 451</b>	<b>140 230</b>
<b>Итого</b>	<b>39 749 359 700</b>	<b>39 749 360</b>

### Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров в 2008 году, представляют собой стоимость акций, которыми владеет Общество. На 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года у Общества числилась 140 229 451 акция на сумму 870 825 тыс. рублей.

### Дивиденды

В июне 2011 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2010 года в размере 0,02 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 792 183 тыс. рублей.

В июне 2012 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2011 года в размере 0,03 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 1 188 274 тыс. рублей.

Задолженность по выплате дивидендов отражена в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса и составляет:

- на 31 декабря 2012 года – 54 317 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 39 570 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года – 17 528 тыс. рублей.

### Добавочный капитал

По счету добавочного капитала учитываются следующие статьи:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Переоценка внеоборотных активов	64 912 868	67 713 995	68 503 409
Эмиссионный доход	49 220 000	49 220 000	49 220 000
Прочее	4 963 723	4 946 426	4 946 426
<b>Итого</b>	<b>119 096 591</b>	<b>121 880 421</b>	<b>122 669 835</b>

Уменьшение добавочного капитала по переоценке внеоборотных активов в 2012 году на сумму 1 703 333 тыс. рублей связано с переоценкой основных средств, проведенной Обществом на 31 декабря 2012 года, и на сумму 1 080 497 тыс. рублей связано с выбытием объектов основных средств и переводом суммы дооценки по ним в нераспределенную прибыль Общества (в 2011 году и 2010 году на сумму 789 414 тыс. рублей и 156 534 тыс. рублей, соответственно).

### Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 19 июня 2012 года за 2011 год чистая прибыль Общества в размере 519 259 тыс. рублей и была направлена на формирование резервного фонда (в 2011 году и 2010 году в сумме 381 314 тыс. рублей и 225 450 тыс. рублей, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2011 года величина резервного фонда составила 1 920 204

тыс. рублей или 4,83% (на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года 1 400 945 тыс. рублей или 3,52% и 1 019 631 тыс. рублей или 2,57%, соответственно) от величины уставного капитала.

### 12. Долгосрочные обязательства

В составе строки 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса Общество отражает кредиторскую задолженность и задолженность по авансам полученным, срок погашения по которым наступает по истечении более чем 12 месяцев после отчетной даты, из них стоимость авансов за присоединение мощности составляет:

- на 31 декабря 2012 года – 262 372 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 549 013 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года – 702 542 тыс. рублей.

### 13. Кредиты и займы

#### Кредиты

Кредитные обязательства Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта кредита	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Долгосрочные кредиты</b>			<b>11 139 184</b>	<b>5 613 536</b>	<b>2 988 822</b>
Credit Agricол CIB Deutschland	2026	евро	5 149 113	2 800 896	127 742
Credit Agricол CIB Deutschland	2014	евро	167 502	525 734	844 557
БНП «ПАРИБА»	2022	евро	5 822 569	2 286 906	2 016 523
<b>Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочных кредитов)</b>			<b>1 477 343</b>	<b>592 395</b>	<b>365 844</b>
Credit Agricол CIB Deutschland	2013	евро	803 695	349 795	171 161
БНП «ПАРИБА»	2013	евро	673 648	242 600	194 683



Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов.

Общая сумма кредитов, полученных Обществом, составила:

- в 2012 году – 7 027 119 тыс. рублей;
- в 2011 году – 3 020 504 тыс. рублей;
- в 2010 году – 231 127 тыс. рублей.

Общая сумма кредитов погашенных составила:

- в 2012 году – 770 876 тыс. рублей;
- в 2011 году – 368 114 тыс. рублей;
- в 2010 году – 0 тыс. рублей.

Общая сумма процентов погашенных по кредитам составила:

- в 2012 году – 204 326 тыс. рублей;

– в 2011 году – 153 203 тыс. рублей;

– в 2010 году – 72 402 тыс. рублей.

Сальдированный эффект от пересчета операций по кредитам, выраженным в иностранной валюте, составил:

- в 2012 году – 27 947 тыс. рублей;
- в 2011 году – 151 000 тыс. рублей;
- в 2010 году – 231 284 тыс. рублей.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили:

- в 2012 году – 258 653 тыс. рублей;
- в 2011 году – 368 147 тыс. рублей;
- в 2010 году – 109 545 тыс. рублей.

Процентные ставки по кредитам составляли (%):

	2012 год	2011 год	2010 год
По долгосрочным кредитам	от 1,3 до 7,2	от 2,4 до 7,2	от 2,9 до 7,2
По краткосрочным кредитам	от 2,3 до 7,2	от 2,9 до 7,2	от 2,9 до 7,2

### Займы

Займы Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта займа	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Долгосрочные займы</b>			<b>5 000 000</b>	<b>5 000 000</b>	<b>9 782 914</b>
Облигационный заем (серия 03)	2014	рублей	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Облигационный заем (серия 02)	2016	рублей	-	-	4 782 914
<b>Краткосрочные займы (включая текущую часть долгосрочных займов)</b>			<b>510 018</b>	<b>4 951 963</b>	<b>4 967 196</b>
Облигационный заем (серия 01)	2011	рублей	-	-	4 800 554
Облигационный заем (серия 02)	2013	рублей	473 073	4 911 243	127 327
Облигационный заем (серия 03)	2013	рублей	36 945	40 720	39 315

Общая сумма займов, полученных Обществом, составила:

- в 2012 году – 541 002 тыс. рублей;
- в 2011 году – 0 тыс. рублей;
- в 2010 году – 0 тыс. рублей.

Общая сумма погашенных займов:

- в 2012 году – 4 852 484 тыс. рублей;
- в 2011 году – 4 629 329 тыс. рублей;
- в 2010 году – 2 000 000 тыс. рублей.

Общая сумма погашенных процентов по займам составила:

- в 2012 году – 697 050 тыс. рублей;
- в 2011 году – 1 453 128 тыс. рублей;
- в 2010 году – 1 681 488 тыс. рублей.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов, за 2012 год, 2011 год и 2010 годы отсутствуют.

Процентные ставки по займам составляли (%):

	2012 год	2011 год	2010 год
По долгосрочным займам	от 1,0 до 10,3	от 7,7 до 10,3	от 7,7 до 12,5
По краткосрочным займам	от 1,0 до 10,3	от 7,7 до 12,5	от 7,7 до 12,5

По состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года кредиты и займы Общества представлены

обязательствами, не требующими обеспечения, и среди них отсутствуют просроченные обязательства.

#### 14. Информация, связанная с использованием денежных средств

Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в следующих банках:

	2012 год	2011 год	2010 год
<b>ОАО «АЛЬФА- БАНК»</b>			
Размещено на депозитных счетах	34 416 400	251 000	–
Возвращено с депозитных счетов	30 174 400	251 000	–
Остаток на депозитных счетах на конец года	4 242 000	–	–
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	139 065	2 762	–
<b>ОАО «Газпромбанк»</b>			
Размещено на депозитных счетах	45 894 116	53 444 245	12 109 800
Возвращено с депозитных счетов	49 310 995	52 391 945	3 841 000
Остаток на депозитных счетах на конец года	5 904 221	9 321 100	8 268 800
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	540 271	356 149	61 011
<b>ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ»</b>			
Размещено на депозитных счетах	13 540 100	15 804 500	10 540 700
Возвращено с депозитных счетов	8 868 100	15 804 500	10 540 700
Остаток на депозитных счетах на конец года	4 672 000	–	–
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	33 938	28 393	24 309
<b>ОАО БАНК ВТБ</b>			
Размещено на депозитных счетах	52 735 671	40 393 000	15 955 000
Возвращено с депозитных счетов	66 940 671	39 448 000	2 695 000
Остаток на депозитных счетах на конец года	–	14 205 000	13 260 000
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	459 428	239 576	23 341
<b>ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ»</b>			
Размещено на депозитных счетах	26 875 700	19 955 200	13 679 200
Возвращено с депозитных счетов	26 875 700	22 955 200	10 679 200
Остаток на депозитных счетах на конец года	–	–	3 000 000
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	187 557	563 207	125 471
<b>ОАО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»</b>			
Размещено на депозитных счетах	2 619 500	–	–
Возвращено с депозитных счетов	2 619 500	–	–
Остаток на депозитных счетах на конец года	–	–	–
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	1 023	–	–

У Общества отсутствуют полученные поручительства третьих лиц, не использованные по состоянию на отчетную дату для получения кредита.

**Дополнительная информация о возможности Общества на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства**

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество имеет следующие открытые, но не использованные им кредитные линии и облигационные займы:

Кредитная организация, номер договора	Вид кредитной линии	Ограничения по использованию кредитных ресурсов	Сумма кредитной линии, тыс. единиц	Валюта
Облигационный заем 02	облигационный заем	Обеспечение реструктуризации краткосрочной задолженности	5 000 000	рубли
Облигационный заем серии БО-01	облигационный заем	Рефинансирование краткосрочных кредитов и займов и финансирование инвестиционной программы	1 000 000	рубли
Облигационный заем серии БО-03	облигационный заем	Рефинансирование краткосрочных кредитов и займов и финансирование инвестиционной программы	2 000 000	рубли
Акционерный банк «Россия»	возобновляемая кредитная линия (овердрафт)	Финансирование текущей деятельности	2 000 000	рубли
ОАО «Газпромбанк»	возобновляемая кредитная линия (овердрафт)	Финансирование текущей деятельности	3 000 000	рубли

По данным неиспользованным кредитным линиям и облигационным займам отсутствуют обязательные минимальные (неснижаемые) остатки.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество имеет следующие недополученные суммы займов (кредитов), по заключенным договорам займа (кредитным договорам):

Кредитная организация	Причина недополучения	Вид кредитной линии	Суммы займов (кредитов), тыс. единиц	Валюта займа (кредита)
Credit Agricole TEZ-12 ЕНС	Привлечение средств происходит согласно графику поставки и кредитному договору	кредитная линия без обеспечения, со страховым покрытием ЭКА	21 035	евро
Credit Agricole TEZ-16 ЕНС	Привлечение средств происходит согласно графику поставки и кредитному договору	кредитная линия без обеспечения, со страховым покрытием ЭКА	29 908	евро
Credit Agricole TEZ-20 ЕНС	Привлечение средств происходит согласно графику поставки и кредитному договору	кредитная линия без обеспечения, со страховым покрытием ЭКА	87 690	евро
Облигационный заем 02	Выкупленные облигации, доступные для повторного размещения	облигационный заем	4 528 607	рубли

**15. Обеспечение обязательств**

Информация представлена в дополнение к таблице 8 «Обеспечения обязательств» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом получены обеспечения в форме поручительств третьих лиц (тыс. рублей):

Организация-поручитель	Виды активов, по которым получены поручительства	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Credit Agricole Corporate and Investment Bank	аванс	931 537	416 956	6 841
ОАО «Газпромбанк»	аванс	127 014	42 338	–
АКБ ОАО «РОСБАНК»	аванс	99 333	–	–
ING Bank NV	аванс	27 000	16 500	–
Credit Suisse Group AG	аванс	–	118 744	118 744
ОАО «НОМОС-БАНК»	аванс	–	152 220	155 462
ЗАО «Райффайзенбанк»	аванс	–	163 704	–
DEUTSCHE BANK AG NUERNBERG DE	аванс	–	48 133	843 138
ЗАО КБ «Открытие»	аванс	–	–	456 967
HypoVereinsbank	аванс	–	20 463	–
прочие		73 580	29 162	35 639
<b>Итого:</b>		<b>1 258 464</b>	<b>1 008 220</b>	<b>1 616 791</b>

Операции с ОАО «Газпромбанк» относятся к операциям с Группой Газпром.

#### 16. Кредиторская задолженность

Информация представлена в дополнение к таблице 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы движения кредиторской задолженности в разделе 5.3 данного приложения отражены развернуто с учетом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка прочей кредиторской задолженности, отраженной в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса, представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Прочие кредиторы</b>	<b>2 318 074</b>	<b>3 786 225</b>	<b>713 938</b>
Расчеты по договору уступки права требования	–	1 591 229	–
НДС с авансов выданных	2 167 877	1 487 066	44 836
Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на доленое строительство	–	523 461	523 461
Прочие	150 197	184 469	145 641

Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на доленое строительство, в 2012 году перенесена в строку 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса.

#### 17. Налоги

##### Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествующим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом (тыс. рублей):

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2012 год			За 2011 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
2340	Прочие доходы	12 292 627	–	12 292 627	7 017 710	–	7 017 710
2350	Прочие расходы	(10 856 559)	–	(10 856 559)	(4 750 975)	–	(4 750 975)
<b>2300</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>10 841 256</b>	<b>–</b>	<b>10 841 256</b>	<b>13 907 372</b>	<b>–</b>	<b>13 907 372</b>
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(2 168 158)	–	(2 168 158)	(2 781 219)	–	(2 781 219)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	10 878	(71 284)	(60 406)	(93 168)	71 284	(21 884)
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	86 081	(1 246 003)	(1 159 922)	(1 651 088)	(1 939 194)	(3 590 282)
2410	Текущий налог на прибыль	(3 295 716)	X	(3 295 716)	(1 730 603)	X	(1 730 603)
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X	1 456 405	1 456 405	X	1 848 711	1 848 711
2460	Прочее	1 539	–	1 539	5 768	–	5 768
<b>2400</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>7 644 038</b>	<b>139 118</b>	<b>7 783 156</b>	<b>10 438 281</b>	<b>(19 199)</b>	<b>10 419 082</b>
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	1 030 601	(139 118)	891 483	693 642	19 199	712 841

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2012 год следующие показатели (тыс. рублей):

№ п/п	№ стр. отчета о финансовых результатах	Наименование статьи/показателя	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4	5
1	2300	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>10 841 256</b>	<b>13 907 372</b>
1.1		В том числе доходы от участия в других организациях	479	1 288
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1-стр. 1.1)х20%	2 168 156	2 781 217
2.1		Налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	2	2
3	2421	<b>Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в том числе:</b>	<b>891 483</b>	<b>712 841</b>
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20% )	1 596 427	1 095 001
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:	7 982 137	5 475 006
5.1		в части разниц, связанных с амортизацией основных средств	4 767 435	4 789 829
5.2		части расходов, не связанных с основной деятельностью	23 289	119 597
5.3		в части расходов социального характера	245 329	291 598
5.4		разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	1 990 851	65 975
5.5		убытки, не принимаемые для целей налогообложения	511 466	97 792
5.6		в части, превышающей законодательно установленные нормы	9 296	14 220
5.7		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	434 471	–
5.8		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	–	95 995
6		Постоянные налоговые активы (стр.7.1+7.2+7.3) *20%	(704 944)	(382 160)
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:	(3 524 720)	(1 910 799)
7.1		не принимаемые для целей налогообложения	(2 666 244)	(1 910 799)
7.2		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	(162 886)	–
7.3		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(695 590)	–
8	2450	<b>Отложенные налоговые активы (стр.9х20%)</b>	<b>(60 406)</b>	<b>(21 884)</b>
9		Временные вычитаемые разницы, в том числе:	(302 028)	(109 422)
9.1		убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	36 403	(76 547)
9.2		расходы, перенесенные на будущие периоды	31 089	(377 306)
9.3		от реализации амортизируемого имущества	(13 102)	(11 987)
9.4		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(356 418)	356 418
10	2430	<b>Отложенные налоговые обязательства (стр.11х20%)</b>	<b>(1 159 922)</b>	<b>(3 590 282)</b>
11		Временные налогооблагаемые разницы, в том числе:	(5 799 610)	(17 951 408)
11.1		разницы в амортизации основных средств	(1 217 852)	(4 159 474)
11.2		в косвенных расходах	–	–
11.3		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	1 657 905	(4 094 895)

1	2	3	4	5
11.4		налогооблагаемые разницы	(9 646)	(1 070)
11.5		на лицензии, приобретение компьютерных программ	–	–
11.6		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(6 230 017)	(9 695 969)
12		<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b> (стр.1+стр.5+стр.7+стр.9+стр.11)	<b>9 197 036</b>	<b>(589 251)</b>
13		<b>Налог на прибыль</b> (стр.2+стр.2.1+стр.3+стр.8+стр.10), в том числе:	<b>1 839 311</b>	<b>118 108</b>
	2410	текущий налог на прибыль	(3 295 716)	(1 730 603)
		налог на прибыль прошлых лет	1 456 405	1 848 711
	2411	налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	–	–
14		Прочие расходы из прибыли	1 539	5 768
15	2400	<b>Чистая прибыль отчетного периода</b> (стр.1-стр.13-стр.14+стр.8-стр.10)	<b>7 783 156</b>	<b>10 419 082</b>

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 таблицы выше), а также сумма начисления/умень-

шения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 таблицы выше) в 2012 и 2011 годах, представлены ниже:

№ п/п	№ строки таблицы выше	Наименование статьи/показателя	За 2012 год		отражено в графе 4 предыдущей таблицы
			начислено	погашено	
1	8	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b> (стр.2x20%)	<b>14 690</b>	<b>75 096</b>	<b>(60 406)</b>
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	73 451	375 479	(302 028)
2.1	9.1	убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа;	39 254	2 851	36 403
2.2	9.2	расходы, перенесенные на будущие периоды	34 197	3 108	31 089
2.3	9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	–	13 102	(13 102)
2.4	9.4	по доходам/расходам, переносимым на будущее по уточненным декларациям	–	356 418	(356 418)
3	10	<b>Изменение отложенные налоговые обязательств</b> (стр.4x20% за 2012 год, стр.4x20% за 2011 год)	<b>(1 492 148)</b>	<b>(332 226)</b>	<b>(1 159 922)</b>
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(7 461 207)	(1 661 597)	(5 799 610)
4.1	11.1	разницы в амортизации основных средств	(1 217 852)	–	(1 217 852)
4.2	11.2	в косвенных расходах	–	–	–
4.3	11.3	в резерве по сомнительной задолженности	–	(1 657 905)	1 657 905
4.4	11.4	прочие налогооблагаемые разницы	(13 338)	(3 692)	(9 646)
4.5	11.5	по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(6 230 017)	–	(6 230 017)

№ строки таблицы выше	Наименование статьи/показателя	За 2011 год		
		начислено	погашено	отражено в графе 4 предыдущей таблицы
8	<b>Изменение отложенных налоговых активов</b> (стр.2х20% за 2012 год, стр.2х20% за 2011 год)	<b>89 744</b>	<b>111 628</b>	<b>(21 884)</b>
9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	448 721	558 143	(109 422)
9.1	убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа;	76 532	153 079	(76 547)
9.2	расходы, перенесенные на будущие периоды	15 771	393 077	(377 306)
9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	–	11 987	(11 987)
9.4	по доходам/расходам, переносимым на будущее по уточненным декларациям	356 418	–	356 418
10	<b>Изменение отложенные налоговые обязательств</b> (стр.4х20% за 2012 год, стр.4х20% за 2011 год)	<b>(3 590 282)</b>	<b>(2)</b>	<b>(3 590 284)</b>
11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(17 952 696)	(1 288)	(17 951 408)
11.1	разницы в амортизации основных средств	(4 159 474)	–	(4 159 474)
11.2	в косвенных расходах	–	–	–
11.3	в резерве по сомнительной задолженности	(4 094 895)	–	(4 094 895)
11.4	прочие налогооблагаемые разницы	(2 358)	(1 288)	(1 070)
11.5	по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(9 695 969)	–	(9 695 969)

В 2012 году были поданы уточненные декларации по налогу на прибыль за 2009-2011 года по возврату налога на сумму 1 456 405 тыс. рублей. В состав расходов, связанных с производством и реализацией, включены расходы по дополнительно начисленной амортизации с применением повышающего коэффициента 2 к основным средствам, эксплуатируемым в условиях агрессивной среды в соответствии с п.1 ст.259.3 НК РФ.

Также были поданы уточненные декларации по налогу на имущество. На основании п.11 ст.381 НК РФ и Постановления Правительства РФ от 30.09.2004 № 504 применена льгота по имуществу, включенному

в систему энергопередачи и являющемуся ее необходимыми элементами. Общая сумма возврата по налогу составила 423 439 тыс. рублей.

#### 18. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 2120, 2210 отчета о финансовых результатах) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 5660 раздела «Затраты на производство» пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка коммерческих расходов представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

	2012 год	2011 год
Затраты на оплату труда, включая налоги	235 015	273 601
Иные коммерческие расходы	30 598	6 360
<b>Итого</b>	<b>265 613</b>	<b>279 961</b>

#### 19. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

Затраты Общества на приобретение и использование энергетических ресурсов представлены в таблице ниже (тыс. рублей):



Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на 2012 год			Совокупные затраты на 2011 год		
	Приобретение (производство)	Использование		Приобретение (производство)	Использование	
		на производ- ственные цели	реализация на сторону		на производ- ственные цели	реализация на сторону
<b>Энергия, в том числе</b>	<b>125 111 835</b>	<b>5 858 743</b>	<b>119 253 092</b>	<b>127 574 658</b>	<b>5 646 864</b>	<b>121 927 794</b>
электрическая	55 264 817	5 421 247	49 843 570	55 381 438	5 267 042	50 114 396
тепловая	69 847 018	437 496	69 409 522	72 193 220	379 822	71 813 398
<b>Топливо, в том числе</b>	<b>82 643 956</b>	<b>83 158 154</b>	<b>–</b>	<b>79 436 038</b>	<b>79 011 649</b>	<b>256</b>
газ горючий природный	80 608 056	80 608 056	–	77 403 661	77 403 661	–
уголь	416 754	705 332	–	964 569	667 342	256
мазут	1 606 783	1 830 319	–	1 054 954	920 504	–
дизтопливо	12 363	14 447	–	12 854	20 142	–
<b>Итого ресурсов</b>	<b>207 755 791</b>	<b>89 016 897</b>	<b>119 253 092</b>	<b>207 010 696</b>	<b>84 658 513</b>	<b>121 928 050</b>

## 20. Прочие доходы и расходы

Расшифровка по строке 2340 «Прочие доходы» и по строке 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах Общества представлена следующим образом (тыс. рублей):

	За 2012 год		За 2011 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств, оборудования и ТМЦ	4 933 171	4 130 303	1 540 140	982 692
Дооценка/уценка основных средств в результате переоценки	2 213 031	1 793 005	–	–
Курсовые разницы	1 909 709	1 661 945	508 698	657 601
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора	931 304	269 185	1 125 886	390 878
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году (см. пункт 17 раздела III)	851 251	503 424	1 706 961	91 878
Субсидии на покрытие убытков по теплоснабжению	632 042	–	617 668	–
Изменение оценочных резервов	398 758	1 346 863	619 567	1 005 965
Страховое возмещение по чрезвычайным обстоятельствам	152 800	–	4 995	–
Продажа дебиторской задолженности	108 416	186 925	764 355	847 394
Доходы/расходы от списания внеоборотных активов	41 311	397 527	50 267	87 569
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	12 653	125	2 778	48 239
Движение финансовых вложений, в т.ч. векселей третьих лиц	4 640	1 472	5 322	1 468
Излишки, выявленные при инвентаризации	3 338	–	16 505	–
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	2 780	94 677	2 322	818
Услуги кредитных организаций	–	276 500	–	391 862
Расходы социального характера	–	149 608	–	145 910
НДС, не возмещаемый из бюджета	–	23 400	–	21 226
Прочие налоги	–	9 408	–	13 010
Прочие	97 423	12 192	52 246	64 465
<b>Итого</b>	<b>12 292 627</b>	<b>10 856 559</b>	<b>7 017 710</b>	<b>4 750 975</b>

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2012 год и 2011 год, представлены в отчетности Общества развернуто на сумму восстановленного (оплаченного) резерва.

## 21. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного

года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении учитывались акции Общества, приобретенные по договору доверительного управления, и не принимались в расчет акции Общества, выкупленные у акционеров в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» и числящиеся на лицевом счете Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года.

	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
Чистая прибыль (нераспределенная) за отчетный год, тыс. рублей	7 783 156	10 419 082	7 574 772
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук	39 609 130 249	39 609 130 249	39 609 130 249
<b>Базовая прибыль на акцию, рублей</b>	<b>0,1965</b>	<b>0,2630</b>	<b>0,1912</b>

В 2012, 2011 и в 2010 годах Общество не производило дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количе-

ства обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

## 22. Дочерние и зависимые общества Крупнейшие дочерние общества ОАО «Мосэнерго»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31 декабря 2012 года, %	Доля участия на 31 декабря 2011 года, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31 декабря 2012 года, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2012 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2011 год, тыс. рублей
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	90	90	г. Москва, Рязанский проспект, 10	Инв. конс., брок. дея-ть	2 219	269	–
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	100	100	г. Москва, Рязанский проспект, 10	Ремонт, монтаж, техобслужив. энергооборудования	342 279	856	459
ООО «ОГК-Инвестпроект»	51	–	г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	Архитектура, инженерно-техническое проект.	1 083 727	383	–
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	100	100	г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	Производство, передача и распределение т/э	161 830	(38 180)	–

В соответствии с протоколом собрания Совета директоров Общества №8 от 29 декабря 2012 года было принято решение об увеличении своего участия в доле уставного капитала ООО «ОГК-Инвестпроект» до 90,5%.

Дополнительная информация по дочерним компаниям Общества представлена в разделе 3 «Долгосрочные финансовые вложения».

## 23. Связанные стороны

По состоянию на 31 декабря 2008 года Общество контролировалось ОАО «Газпром», которому принадлежит 53,47% обыкновенных акций Общества. Остальные 46,53% обыкновенных акций размеще-

ны среди большого числа акционеров, наибольшую долю среди которых имеет г. Москва в лице Департамента имущества г. Москвы (26,45% обыкновенных акций).

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою долю (53,47%) в Обществе своему 100% дочернему обществу ООО «Газпром энергохолдинг». Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2012 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг» и входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Прочими связанными сторонами Общества в течение 2012 года являются члены Совета директоров, члены Правления и следующие юридические лица:

Организационно-правовая форма, наименование организации	Характер отношений (контроль или значительное влияние)
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	ОАО «Мосэнерго» имеет права распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ОГК-Инвестпроект»	ОАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица

Продажа продукции связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

При реализации электрической энергии (мощности) Общество не осуществляет операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней) в случаях их наличия, а также действует в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

За 2012 год Общество реализовало электрическую энергию на «рынке на сутки вперед» и на «балансирующем рынке» на сумму 52 342 540 тыс. рублей (56 241 538 тыс. рублей за 2011 год). За 2012 год реализация мощности составила 23 310 997 тыс. рублей (22 197 168 тыс. рублей за 2011 год). Основная часть этих продаж была осуществлена по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Закупки продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

В 2011 и 2012 годах Общество не производило взаиморасчеты со связанными сторонами в неденежной форме.

Услуги по передаче теплоты приобретались у ОАО «Московская теплосетевая компания» в соответствии с тарифами, утвержденными Постановлением РЭК г. Москвы от 19.12.2007 № 87 и Протоколом ТЭК МО от 26.12.2007 № 17. 1 октября 2012 года ОАО «Московская теплосетевая компания» прекратила деятельность путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «МОЭК».

#### **Операции с организациями Группы Газпром и ее зависимыми компаниями**

В отчетном году Общество продало электро- и теплоту, оказало услуги по сдаче имущества в аренду, услугам связи, а также реализовало векселя следующим организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Выручка от продаж		
	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	558 433	489 402	–
ООО «Юргазсервис»	475 400	–	–
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	343 903	305 130	–
ОАО «Газпром»	39 333	37 381	29 889
ОАО «ТГК-1»	29 142	55 388	–
ОАО «ОГК-2»	22 995	5 312	–
ОАО «Сочигоргаз»	17 737	17 335	6 067
ОАО «Нефтяной дом»	12 795	11 174	–
ООО «Межрегионэнергострой»	12 033	6 449	–
ОАО «Газпромбанк»	8 473	3 251	7 370
ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	6 612	6 364	6 495
НОУ «Образовательный центр ОАО «Газпром»	3 768	–	–
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	2 528	2 066	2 024
ОАО «Газпром промгаз»	2 105	1 936	2 159
ОАО «Газпром автоматизация»	1 101	1 072	1 026
ЗАО «Газпром телеком»	322	234	257
ОАО «ОГК-6»	–	17 128	–
<b>Итого</b>	<b>1 536 680</b>	<b>959 622</b>	<b>55 287</b>

В отчетном году Обществу осуществляли поставки газа, оказали услуги по поставке продукции, а также прочие услуги следующие организации Группы Газпром (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	80 418 061	77 229 108	68 754 533
ООО «Межрегионэнергострой»	5 577 444	1 305 206	–
ООО «ППТК»	1 719 086	–	–
ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	326 347	113 401	159 626
ООО «Газпромнефть-Центр»	314 870	574 915	408 161
ОАО «Нефтяной дом»	282 978	267 063	209 649
ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»	50 953	27 570	–
ОАО «Газпром»	30 204	291	155
ОАО «Газпром промгаз»	25 424	24 752	–

ОАО «Газпроектинжиниринг»	23 295	8 475	–
ООО «Юргазсервис»	20 995	–	–
ООО «Газпром энергохолдинг»	19 943	32 327	51 701
ООО «Газпром охрана»	7 250	6 891	5 832
ЗАО «Газпром телеком»	6 366	6 896	10 865
ОАО «ОГК-2»	1 157	1 888	–
ОАО «Газпромбанк»	871	206	1 286
ОАО «ТГК-1»	643	2 175	–
ОАО «Дружба»	434	357	472
ООО «Газпром торгсервис»	38	184	551
ОАО «Межрегионэнергообит»	28	146	–
ООО «Газпром связь»	6	6	11
ОАО «Газпром газэнергосеть»	–	74 123	1 794 895
ОАО «ОГК-6»	–	2 319	–
<b>Итого</b>	<b>88 826 393</b>	<b>79 678 299</b>	<b>71 397 737</b>

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

Займы, предоставленные организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

	2012 год	2011 год	2010 год
<b>Задолженность на 1 января</b>	–	–	–
Выдано в отчетном году, в том числе:	2 028 906	1 445	–
ООО «ОГК-Инвестпроект»	2 028 906	–	–
ОАО «ТГК-1»	–	1 445	–
Возвращено в отчетном году	517 006	1 445	–
ООО «ОГК-Инвестпроект»	517 006	–	–
ОАО «ТГК-1»	–	1 445	–
<b>Задолженность на 31 декабря</b>	<b>1 511 900</b>	–	–

По состоянию на 31 декабря 2012 года задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
ООО «Межрегионэнергострой»	12 675 948	9 254 877	–	1 366 478	484 429	–
ООО «ППТК»	176 343	–	–	113 697	–	–
ОАО «Газпромбанк»	128 335	95 529	49 914	500	533	287
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	49 456	25 870	–	–	–	–
ОАО «Межрегионэнеросбыт»	32 827	28 926	–	4	6	–
ОАО «Газпром промгаз»	14 397	272	–	9 000	–	–
ОАО «Газпром»	10 257	6 985	4 535	29 994	35	534
ОАО «ТГК-1»	3 220	5 748	3 249	94	98	–
ОАО «ОГК-2»	2 978	1 588	17 137	178	169	–
ООО «Газпром энергохолдинг»	2 272	28 459	18 210	2 655	707	22 878
ОАО «Сочигоргаз»	2 129	1 427	1 625	–	–	–
ОАО «Межрегионтеплосетьэнергоремонт»	1 110	101	18 316	28 274	41 240	53 580
ОАО «Нефтяной дом»	649	85	–	–	–	35 860
ЗАО «Газпром телеком»	72	–	–	626	724	–
ОАО «Газпром автоматизация»	9	–	31	–	63	–
ООО «Газпром связь»	2	2	–	1	1	1
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	–	69 040	–	2 366 533	735 441	2 484 459
ОАО «ОГК-6»	–	482	482	–	–	–
НПФ «Газфонд»	–	–	–	–	368	349
ООО ЧОП «Газпромохрана»	–	–	–	713	678	618
ДОО «Газпроектинжиниринг»	–	–	–	24 538	10 000	–
ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»	–	–	–	–	740	–
ООО «Газпромнефть-Центр»	–	–	–	–	500	–
ОАО «Газпром газэнергосеть»	–	–	–	–	–	72 824
ООО «Газпром торгсервис»	–	–	12	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>13 100 004</b>	<b>9 519 391</b>	<b>113 511</b>	<b>3 943 285</b>	<b>1 275 732</b>	<b>2 671 390</b>

### Операции с дочерними компаниями Общества

В отчетном году Общество продавало электро- и теплоэнергию, оказывало услуги и реализовывало товары дочерним компаниям указанным ниже (тыс. рублей):

	Выручка от продаж /Прочие доходы		
	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
ООО «ОГК-Инвестпроект»	4 000 308	–	–
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	339 625	–	56 898
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	80 260	94 000	–
<b>Итого</b>	<b>4 420 193</b>	<b>94 000</b>	<b>56 898</b>

Обществу осуществляли поставки товаров, выполнили работы и оказали услуги дочерние компании, указанные ниже (тыс. рублей):

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	60 343	–	455 019
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	25 191	543 013	217 433
<b>Итого</b>	<b>85 534</b>	<b>543 013</b>	<b>672 452</b>

Задолженность по расчетам с прочими связанными сторонами Общества составляет (тыс. рублей):

	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
ООО «ОГК-Инвестпроект»	4 716 095	–	–	–	–	–
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	226 729	–	–	6 747	10	–
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	106 817	55 916	45 931	–	126 097	100 285
<b>Итого</b>	<b>5 049 641</b>	<b>55 916</b>	<b>45 931</b>	<b>6 747</b>	<b>126 107</b>	<b>100 285</b>

Информация о денежных потоках организации с обществами Группы Газпром и ее зависимыми обществами (тыс. рублей):

№	Название строки	За отчетный период	в том числе, по внутри-групповым	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по внутри-групповым
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
4110	Поступления – всего	145 483 765	1 137 603	156 367 284	627 340
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	140 539 494	1 120 766	149 207 420	620 800
4119	прочие поступления	4 944 271	16 837	7 159 864	6 540
4120	Платежи – всего	(132 497 099)	(79 458 481)	(139 678 367)	(79 585 761)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(116 956 397)	(79 458 449)	(124 334 045)	(79 560 144)
4122	в связи с оплатой труда работников	(5 662 246)	–	(5 789 987)	–
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	(702 310)	–	(1 455 465)	–
4124	на оплату налога на прибыль организаций	(1 750 486)	–	(2 799 438)	–
4129	прочие платежи	(7 425 660)	(32)	(5 299 432)	(25 617)
<b>4100</b>	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>12 986 666</b>	<b>(78 320 878)</b>	<b>16 688 917</b>	<b>(78 958 421)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
4210	Поступления – всего	2 704 576	519 769	2 593 156	1 269
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	799 008	421	1 354 900	–
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	–	–	5 842	–
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	534 806	517 006	–	–
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	1 356 557	2 342	1 136 758	1 269
4219	прочие поступления:	14 205	–	95 656	–
4220	Платежи – всего	(29 664 077)	(2 780 556)	(19 117 243)	–
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор. активов	(11 862 309)	–	(10 358 110)	–
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций	(751 690)	(751 650)	–	–
4223	в связи с приобр. долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к др. лицам), предост. займов др. лицам	(6 338 126)	(2 028 906)	–	–
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	(199 066)	–	(150 866)	–
4229	прочие платежи	(10 512 886)	–	(8 608 267)	–
<b>4200</b>	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(26 959 501)</b>	<b>(2 260 787)</b>	<b>(16 524 087)</b>	<b>1 269</b>



Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления – всего	7 571 570	–	3 020 504	–
4311	получение кредитов и займов	7 568 121	–	3 020 504	–
4319	прочие поступления	3 449			
4320	Платежи – всего	(6 817 688)	(637 953)	(5 927 107)	(425 302)
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(1 167 373)	(637 953)	(776 341)	(425 302)
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(5 582 556)	–	(4 997 443)	–
4329	прочие выплаты, перечисления:	(67 759)	–	(153 323)	–
<b>4300</b>	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>753 882</b>	<b>(637 953)</b>	<b>(2 906 603)</b>	<b>(425 302)</b>
<b>4400</b>	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(13 218 953)</b>	<b>(81 219 618)</b>	<b>(2 741 773)</b>	<b>(79 382 454)</b>
<b>4450</b>	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>25 572 082</b>	<b>–</b>	<b>28 313 816</b>	<b>–</b>
<b>4500</b>	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>12 347 459</b>	<b>–</b>	<b>25 572 082</b>	<b>–</b>
<b>4490</b>	<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	<b>(5 670)</b>	<b>–</b>	<b>39</b>	<b>–</b>

Суммы представлены без косвенных налогов.

#### Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета ди-

ректоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Вознаграждение генеральному директору утверждается Председателем Совета Директоров ОАО «Мосэнерго».

Суммы вознаграждений, выплаченные основному управленческому персоналу, классифицируются следующим образом (тыс. рублей):

	За 2012 год	За 2011 год	За 2010 год	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	95 732	146 270	97 914	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>95 732</b>	<b>146 270</b>	<b>97 914</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Данные в таблице выше отображены без учета начислений во внебюджетные фонды.

#### 24. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам дон-

числять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

## Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетных периодах в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Налоговые органы при проведении контрольной работы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства, и, возможно, ими будут оспорен примененный Обществом порядок налогообложения, который ранее не оспаривался. Как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, пени и штрафов. Кроме того, налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

## 25. Выданные поручительства

Общество выступает поручителем за третьих лиц по договорам ипотеки на общую сумму:

- на 31 декабря 2012 года – 94 319 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2011 года – 148 435 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года – 208 249 тыс. рублей.

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

## 26. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу ри-

сков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами, приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерской отчетности Общества.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества приводится на официальном сайте Общества.

## 27. Судебные и досудебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество является ответчиком в ряде незначительных арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

## 28. События после отчетной даты

### Дивиденды

Величина годовых дивидендов, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае-июне 2013 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен вопрос о размере дивидендов за 2012 год, рекомендуем к утверждению Общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле 2013 года.

### Непрофильные активы

Согласно решениям основного акционера Общества и Совета директоров Общества, ОАО «Мосэнерго» планирует реализовать в 2013 году некоторые принадлежащие ему непрофильные объекты. Данные активы отражены в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса.

Руководитель организации

Главный бухгалтер

28 марта 2013 г.



В.Г. Яковлев

Е.Ю. Новенькова

# Финансовая отчетность по МСФО







## Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Мосэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2012 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

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

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

### Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*

М.Е. Тимченко, Директор  
(квалификационный аттестат № 01-000267),  
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»



28 марта 2013 года  
Москва, Российская Федерация

	Примечание	31 декабря 2012	31 декабря 2011
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	190 387	185 295
Инвестиционная собственность	8	792	792
Авансы по капитальному строительству		15 728	11 477
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	1 532	5
Прочие внеоборотные активы	13	3 721	2 234
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>212 160</b>	<b>199 803</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	14	12 632	25 572
Инвестиции	11	4 833	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	29 610	27 147
Запасы	10	6 536	6 880
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		4	3
Прочие оборотные активы	13	393	1 274
Активы, предназначенные для продажи	9	1 576	1 742
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>55 584</b>	<b>62 618</b>
<b>Всего активов</b>		<b>267 744</b>	<b>262 421</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
	15		
Акционерный капитал		166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(871)	(871)
Эмиссионный доход		49 213	49 213
Резервы		83 781	83 837
Накопленный убыток		(93 142)	(98 270)
<b>Капитал, причитающийся акционерам Группы</b>		<b>205 105</b>	<b>200 033</b>
Доля неконтролирующих акционеров		531	-
<b>Итого капитала</b>		<b>205 636</b>	<b>200 033</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заимствования	16	16 616	10 223
Отложенные налоговые обязательства	28	25 936	26 061
Обязательство по вознаграждениям работникам	17	242	221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	1 125	747
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>43 919</b>	<b>37 252</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	14 720	18 936
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		116	19
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	1 120	433
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	16	1 898	5 354
Резервы	20	67	93
Обязательства, предназначенные для продажи	9	268	301
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>18 189</b>	<b>25 136</b>
<b>Всего обязательств</b>		<b>62 108</b>	<b>62 388</b>
<b>Всего капитала и обязательств</b>		<b>267 744</b>	<b>262 421</b>

Генеральный директор  
Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев  
Е.Ю. Новенькова  
28 марта 2013

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Выручка	21	157 139	161 119
Прочие операционные доходы	26	1 927	1 923
Материальные затраты	22	(95 542)	(91 980)
Транспортировка теплоэнергии		(19 647)	(26 465)
Амортизация объектов основных средств	7	(13 716)	(13 041)
Расходы на оплату труда персонала	24	(8 591)	(8 215)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(5 421)	(4 840)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(3 936)	(3 115)
Прочие налоги кроме налога на прибыль		(1 511)	(361)
Обесценение объектов основных средств	7	(575)	(7)
Прочие операционные расходы	25	(3 593)	(4 131)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>6 534</b>	<b>10 887</b>
Финансовые доходы	27	1 608	1 277
Финансовые расходы	27	(128)	(198)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>8 014</b>	<b>11 966</b>
Расход по налогу на прибыль	28	(1 698)	(2 074)
<b>Прибыль за год</b>		<b>6 316</b>	<b>9 892</b>
<b>Прочий совокупный расход:</b>			
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	(56)	(1 069)
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	28	–	(5)
<b>Прочий совокупный расход за год, за вычетом налогов</b>		<b>(56)</b>	<b>(1 074)</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>6 260</b>	<b>8 818</b>
<b>Прибыль относимая:</b>			
Акционерам Группы		6 316	9 892
Неконтролирующим акционерам		–	–
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	29	0,16	0,25

Генеральный директор  
Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев  
Е.Ю. Новенькова  
28 марта 2013

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль до уплаты налога на прибыль</b>		<b>8 014</b>	<b>11 966</b>
<i>Корректировки на:</i>			
Амортизацию объектов основных средств	7	13 716	13 041
Убыток от обесценения и прекращение признания торговой и прочей дебиторской задолженности	25	1 153	1 616
Финансовые доходы	27	(1 613)	(1 277)
Финансовые расходы	27	128	198
Убыток от выбытия объектов основных средств	25	253	74
Убыток по судебным спорам	20	112	117
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	26	(501)	(537)
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	25	11	15
Убыток от обесценения объектов основных средств	25	575	7
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	25	–	61
Прочие неденежные статьи		(5)	(2)
<b>Операционные денежные потоки до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>21 843</b>	<b>25 279</b>
Изменение запасов		299	(470)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(3 715)	(7 475)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов		(92)	(430)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(4 393)	2 367
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		943	183
Изменение обязательств по вознаграждениям		(2)	3
Изменение резервов		(138)	(95)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>14 745</b>	<b>19 362</b>
Налог на прибыль уплаченный		(2 002)	(2 800)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>12 743</b>	<b>16 562</b>
<b>Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		799	1 361
Поступления от выбытия объектов основных средств		23	89
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		–	6
Проценты полученные		754	1 137
Приобретение объектов основных средств		(22 013)	(17 191)
Увеличение инвестиций		(4 331)	–
Приобретение дочерней компании за вычетом приобретенных в ее составе денежных средств		(542)	–
Проценты уплаченные и капитализированные		(929)	(1 606)
Комиссия за пользование кредитом		(257)	(368)
<b>Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		<b>(26 496)</b>	<b>(16 572)</b>
<b>Потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Привлечение заемных средств		7 568	3 021
Погашение заемных средств		(5 583)	(4 997)
Дивиденды выплаченные		(1 167)	(776)
<b>Потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>818</b>	<b>(2 752)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(12 935)</b>	<b>(2 762)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14	25 572	28 334
Убыток от изменения обменных курсов валют по денежным средствам и их эквивалентам		(5)	–
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>14</b>	<b>12 632</b>	<b>25 572</b>

Генеральный директор  
Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев  
Е.Ю. Новенькова  
28 марта 2013



## Капитал, причитающийся акционерам Группы

	Примечание	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2011 года</b>		<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>84 911</b>	<b>(107 370)</b>	<b>192 007</b>	–	<b>192 007</b>
Прибыль за год		–	–	–	–	9 892	9 892	–	9 892
<b>Прочий совокупный доход за год:</b>									
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	28	–	–	–	(5)	–	(5)	–	(5)
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	–	–	–	(1 069)	–	(1 069)	–	(1 069)
<b>Итого совокупный доход за год</b>		–	–	–	<b>(1 074)</b>	<b>9 892</b>	<b>8 818</b>	–	<b>8 818</b>
Дивиденды акционерам		–	–	–	–	(792)	(792)	–	(792)
<b>Остаток на 31 декабря 2011 года</b>		<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>83 837</b>	<b>(98 270)</b>	<b>200 033</b>	–	<b>200 033</b>
<b>Остаток на 1 января 2012 года</b>		<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>83 837</b>	<b>(98 270)</b>	<b>200 033</b>	–	<b>200 033</b>
Прибыль за год		–	–	–	–	6 316	6 316	–	6 316
<b>Прочий совокупный доход за год:</b>									
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	–	–	–	(56)	–	(56)	–	(56)
<b>Итого совокупный доход за год</b>		–	–	–	<b>(56)</b>	<b>6 316</b>	<b>6 260</b>	–	<b>6 260</b>
Дивиденды акционерам		–	–	–	–	(1 188)	(1 188)	–	(1 188)
Приобретение неконтролирующей доли в дочерней компании		–	–	–	–	–	–	531	531
<b>Остаток на 31 декабря 2012 года</b>		<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>83 781</b>	<b>(93 142)</b>	<b>205 105</b>	<b>531</b>	<b>205 636</b>

Генеральный директор  
Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев  
Е.Ю. Новенькова  
28 марта 2013

## Примечание 1. Информация о Группе и ее деятельности

### (а) Организационная структура и деятельность

ОАО «Мосэнерго» (далее «Компания») и его дочерние общества (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») производят тепловую и электрическую энергию, а также оказывают услуги по распределению тепловой энергии в Москве и Московской области. Функционирование Группы по выработки электрической и тепловой энергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12,299 МВт и 35,011 Гкал/ч, соответственно.

ОАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством РФ 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом 169-Р от 26 марта 1993 года, в результате приватизации активов, генерирующих, передающих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства энергетики РФ.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119526 Москва, проспект Вернадского, 101, корп. 3.

### (б) Формирование группы

1 апреля 2005 года структура Компания была реорганизована путем выделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли России, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь предприятиям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация Компании была одобрена решением общего собрания акционеров от 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель Компании включала процессы генерации, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ОАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров Компании получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения Компанией до момента реорганизации.

Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форме закрытой подписки в пользу ОАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее Группа «Газпром»). В результате, держателем контрольного пакета акций Компании стала Группа Газпром (ранее – РАО ЕЭС России) с долей в 53,47% обыкновенных акций. В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО ЕЭС России, проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих предприятий, включая пакет акций Компании, принадлежавшие РАО ЕЭС России. Выделенные из состава РАО ЕЭС России холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате

чего акционеры РАО ЕЭС России получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенная в результате реорганизации РАО ЕЭС России компания ОАО «Мосэнерго Холдинг» (далее «Мосэнерго Холдинг») получила долю в ОАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО ЕЭС России. Одновременно с выделением «Мосэнерго Холдинг», произошло его присоединение к Компании и конвертация ее доли в акции Компании.

В феврале 2009 года Советом директоров Компании была одобрена программа по оптимизации организационной структуры Компании, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала, а также каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою долю (53,47%) в Компании своему 100% дочернему обществу ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее – ООО «Газозенергетическая Компания»), которое стало материнской компанией ОАО «Мосэнерго».

### (в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 32).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство провело оценку обесценения объектов основных средств Группы с учетом текущей экономической ситуации и ее перспектив. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

### (г) Отношения с государством и действующее законодательство

На дату составления отчетности Российская Федерация владела (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ОАО «Газпром» (являвшееся ранее материнской компанией), которое в свою очередь является владельцем 100% компании ООО «Газпром энергохолдинг» (прямая материнская компания), которой в апреле 2009 года были переданы 53,47% акций Компании. Таким образом, компания ОАО «Газпром» является материнской компанией Группы, а правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной для Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергии и тепла посредством Федеральной Службы по Тарифам (далее «ФСТ») и Региональными Энергетическими Комиссиями Москвы и Московской области (далее «РЭК»), соответственно. ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Состав потребителей Группы, так же как и канал поставок, включают значительное количество компаний, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Как указано в Примечании 6 и Примечании 32, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

#### **(д) Реструктуризация отрасли**

В рамках реструктуризации российского рынка электроэнергетики, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Регламенты нового оптового рынка электроэнергии и мощности (НОРЭМ), одобренные резолюцией Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведенной и потребленной электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии и мощности, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии и мощности, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке будет постепенно снижаться.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами на рынке на «сутки вперед».

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2012 года основная часть контрактов за поставку электроэнергии и мощности заключаются по нерегулируемым ценам: свободные двусторонние договоры или рынок «на сутки вперед».

Введение нового оптового рынка также относится к торговле мощностью. До введения новых правил оптового рынка поставщики получали оплату только за 85% от установленной мощности генерирующего оборудования по одноставочному тарифу. Новые правила предусматривают отдельные тарифы на мощность и электроэнергию. Планируется установить тарифы на мощность на уровне, достаточном для поддержания работоспособности генерирующих мощностей производителей.

В соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденными постановлением Правительства №1172 от 27 декабря 2010 года, с 1 января 2011 года торговля мощностью на оптовом рынке осуществляется путем следующих механизмов:

- торговля мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи в отношении объемов, предназначенных для поставок населению;
- поставка мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности: торговля мощностью по свободным договорам купли-продажи мощности – при условии, что эта мощность отобрана по итогам конкурентных отборов мощности;
- торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности; торговля мощностью по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием производства поставки;
- торговля мощностью, которая поставляется в вынужденном режиме (генерирующих объектов, не отобранных по итогам конкурентных отборов, но продолжение работы, которых необходимо по технологическим и иным причинам).

Договоры о предоставлении мощности обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

#### **(е) Периметр консолидации**

В состав Группы Мосэнерго входит ОАО «Мосэнерго» и его дочерние общества, представленные ниже:

	Доля владения	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	100%	100%
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	51%	-

20 сентября 2012 года Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» и установила контроль над ее

деятельностью. Данная компания осуществляет строительство нового блока Череповецкой ГРЭС.

## Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

### (а) Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

### (б) Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением тех основных средств и инвестиционной собственности, которые переоцениваются на регулярной основе; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости; и балансовая стоимость статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включает корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индекса потребительских цен, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике (далее «Госкомстат»). Российская экономика перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с МСФО с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (см. Примечание 4).

### (в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждого предприятия Группы и валютой, в которой представлена настоящая консолидированная отчетность. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона.

### (г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В частности, информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждениях по вопросам применения

положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 4 – Определение справедливой стоимости основных средств и оборудования;
- Примечание 4 – Определение справедливой стоимости инвестиционной собственности;
- Примечание 4 – Определение справедливой стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности, и;
- Примечание 33 – Операционные сегменты.

## Примечание 3. Основные положения учетной политики

### (а) Основа консолидации

#### (I) Дочерние общества

Дочерними обществами являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если у Группы имеется возможность управлять его финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке степени контроля во внимание принимается количество голосующих акций, право голоса, по которым может быть реализовано в данный момент. Финансовая отчетность дочерних обществ включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних обществ вносились изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

Группа оценивает долю неконтролирующих акционеров, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров, которая не является текущей долей собственности, оценивается по справедливой стоимости.

Доля неконтролирующих акционеров представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней компании, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Компания. Доля неконтролирующих акционеров образует отдельный компонент капитала Группы.

#### (II) Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой от-

четности передающей стороны. Финансовая отчетность включает результаты приобретенной компании с даты сделки. Соответствующие показатели предыдущего года не пересчитываются. Компания-предшественник считается отчитывающейся компанией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней компании, подготовленная в соответствии с МСФО. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у компании-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе капитала.

### **(III) Ассоциированные компании (объекты финансовых вложений, учитываемые по методу долевого участия)**

Ассоциированными являются предприятия, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные компании включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций Группы признаются следующим образом: доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных компаний отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год, как доля в результатах ассоциированных компаний; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются в составе прибыли или убытка в составе доли в результатах ассоциированной компании. В случае, когда доля Группы в убытках ассоциированной компании, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную компанию, балансовая стоимость вложения в данную ассоциированную компанию (включая любые долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени ассоциированной компании.

### **(IV) Операции, исключаемые при консолидации**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам между компаниями Группы, операции между компаниями Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникающая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

### **(б) Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки отчета о финансовом положении компании пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Доход или убыток по курсовым разницам по денежным активам – это разница между амортизированной стоимостью в функциональной валюте на начало периода, скорректированной на эффективную процентную ставку и на выплаты за период, и амортизированной стоимостью в иностранной валюте, пересчитанной по курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибылей и убытков, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющих в наличии для продажи.

### **(в) Финансовые инструменты**

#### **(I) Непроизводные финансовые инструменты**

*К непроизводным финансовым инструментам* относятся инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги, торговая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

*Непроизводные финансовые инструменты* первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на счет прибылей и убытков. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

*К денежным средствам и их эквивалентам* относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по требованию банка, и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами, включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

*Займы и дебиторская задолженность* включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые Группа собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли) и тех, которые Группа при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков.

#### *Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения*

Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых инструментов, удерживаемых до срока погашения. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

#### *Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения, и положительных и отрицательных курсовых разниц по денежным статьям, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибыли или убытка за период.

## **(II) Уставный капитал**

#### *Обыкновенные акции*

Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

#### *Выкуп акций (собственные акции, выкупленные у акционеров)*

При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и отражаются как уменьшение общей величины капитала. При последующих продаже или повторной эмиссии собственных акций полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в статью «Нераспределенная прибыль» или уменьшает эту статью, соответственно.

## **(г) Основные средства**

### **(I) Признание и оценка**

Переоценка основных средств проводится на регулярной основе, с тем, чтобы их балансовая стоимость не отличалась существенно от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Резерв по переоценке», кроме той его части, которая сторнирует убыток от переоценки, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отража-

ется в составе прочего совокупного дохода, кроме той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоценки.

Группа отражает налоговые последствия переоценки основных средств в составе прочего совокупного дохода и относит на статьи капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, построенных хозяйственным способом, включает прямые материальные затраты и затраты на оплату труда персонала, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и вывозу объекта с территории, на которой он установлен, а также проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Затраты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в составе стоимости данного объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не производила капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы» в со-

стае прибылей и убытков. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива.

#### **(II) Реклассификация в инвестиционную собственность**

Когда назначение объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах той части, которая сторнирует ранее признанный убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть дохода признается в резерв по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода кроме той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

#### **(III) Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи**

Внеоборотные активы (или группы выбытия) классифицируются как активы, удерживаемые для продажи, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, через операцию по продаже и такая продажа считается весьма вероятной. Они отражаются в учете по наименьшей из двух величин – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой доход от переоценки признается непосредственно в составе прибыли или убытка за период, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть отражается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

#### **(IV) Последующие затраты**

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибылей или убытков по мере их понесения.

#### **(V) Амортизация**

Амортизация основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течение наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования,

за исключением случаев, когда у Группы имеются достаточные основания того, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости проводится на каждую отчетную дату. Сроки полезного использования объектов основных средств не менялись в 2011 году, далее в таблице приведены сроки полезного использования объектов основных средств на 2012 год:

• Здания и сооружения	20-60 лет
• Машины и оборудование	10-30 лет
• Передаточные сети	5-30 лет
• Прочие	1-15 лет

#### **(д) Нематериальные активы**

##### **(I) Прочие нематериальные активы**

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

##### **(II) Последующие расходы**

Последующие расходы капитализируются только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвил, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

##### **(III) Амортизация**

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

##### **(е) Инвестиционная собственность**

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства, используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду, либо для доходов от прироста капитала или того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, либо для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем она отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибылей или убытков.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что ее реклассифицируют в основные средства, ее справедливая стоимость на дату реклассификации становится ее первоначальной стоимостью для последующего учета.

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток от переоценки признается в составе прибылей или убытков.

#### **(ж) Арендованные активы**

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

#### **(з) Запасы**

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости или чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

#### **(и) Обесценение**

##### **(I) Финансовые активы**

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности.

Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности, в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, результат восстановления убытка отражается в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибылей и убытков в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких событий («случай наступления убытка»), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевого финансового актива ниже стоимости их приобретения можно считать объективным свидетельством обесценения актива. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за исключением убытка от обесценения, ранее признанного в составе прибылей и убытков, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках текущего периода. Убыток от обесценения долевого финансового инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибылей и убытков. В том случае, если в последующих периодах, справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых в составе активов для продажи, увеличится, и такое увеличение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения данных активов в составе прибылей и убытков, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за текущий год.

##### **(II) Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируют-



ся денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования. Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получат выгоду от синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прочего совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибыли и убытков. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

### **(III) Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи**

Внеоборотные активы классифицируются в категорию активов, удерживаемых для продажи, если их стоимость будет возмещена, главным образом, в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования. До того, как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии, данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения, возникшие при первоначальном признании в качестве удерживаемых для продажи, и последующие прибыли, или убытки от переоценки признаются в составе прибыли или убытков. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

### **(к) Обязательство по вознаграждениям работникам**

#### **(I) Пенсионный план с установленными взносами**

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому Группа производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного

обязательства платить в дальнейшем. Обязательства по взносам по пенсионным планам с установленными взносами признаются в составе расходов по персоналу на счете прибылей и убытков, когда наступает обязательство по ним.

#### **(II) Пенсионный план с установленными выплатами**

Группа применяет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. Чистая величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение, которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых, практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Если происходит повышение величины выплат по пенсионному плану, та часть увеличенной суммы выплаты, которая относится к прошлым услугам работников, признается в составе прибылей или убытков линейным способом в течение среднего периода времени до момента возникновения права работника на данные выплаты. Если право на получение пенсий в увеличенном размере возникает сразу после их начисления, то связанные с ними расходы незамедлительно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Актуарные прибыли и убытки, возникшие в отчетном периоде, не признаются. Группа признает долю актуарных прибылей и убытков в качестве дохода или расхода, если чистые суммарные непризнанные актуарные прибыли или убытки на конец предыдущего отчетного периода превышают наибольший из двух показателей:

- 10 % от приведенной стоимости обязательств по плану с установленными выплатами на отчетную дату (до вычета активов плана);
- 10 % от справедливой стоимости активов плана на отчетную дату.

Доля актуарных прибылей и убытков, которая должна быть признана в отношении каждого плана с установленными выплатами, представляет сумму превышения, определенную указанным выше способом и деленную на расчетный средний оставшийся срок службы работников.

#### **(III) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам**

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом

справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

#### **(IV) Выходные пособия**

Выходные пособия признаются в составе расходов в случаях, когда Группа открыто, заявляет об осуществлении детальной программы прекращения трудовых отношений с определенными работниками до наступления соответствующего пенсионного возраста либо программы предоставления выходных пособий с целью поощрения увольнения по собственному желанию, при этом вероятность отказа от данной программы является маловероятной. Выходные пособия, поощряющие увольнения по собственному желанию, признаются в составе расходов, если Группа сделала предложения сотрудникам о добровольном увольнении, и при соблюдении условия, что предложения будут приняты, а количество увольняющихся работников будет надежно оценено.

#### **(V) Краткосрочные вознаграждения**

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

#### **(л) Резервы**

Резерв по обязательствам и платежам отражается в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

#### **(м) Отчетность по сегментам**

Операционные сегменты отражаются в отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за приня-

тие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и генеральный директор, принимающие стратегические решения.

#### **(н) Выручка**

##### **(I) Продажа товаров**

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Величина выручки от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, за вычетом возвратов товаров, всех предоставленных торговых скидок и скидок за объем продаж. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высока вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгоды варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи.

##### **(II) Услуги**

Выручка по договорам на оказание услуг признается в составе прибылей или убытков в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров (инспектирования) выполненных объемов работ.

##### **(III) Доходы от аренды**

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибылей или убытков. Полученные льготы по арендным платежам признаются в составе общих доходов по аренде на всем протяжении срока действия аренды.

##### **(o) Правительственные субсидии**

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку Группы в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения Компанией в прошлом, или в будущем определенных условий в отношении ее операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены, и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соот-

ветствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

Правительственные субсидии на покрытие разницы между тарифом за потребление тепловой энергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании признаются в качестве дохода в составе прочих операционных доходов.

#### **(п) Арендные платежи**

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга признаются в финансовых расходах, а также в уменьшении задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределяются по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

#### **(р) Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход признается в составе прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибылей или убытков на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа; применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже этой датой является дата, когда акция теряет право на дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются в свернутых суммах.

#### **(с) Расходы по налогу на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе расходов отчетного периода за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он признается в консолидированном отчете об изменении в капитале.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу вве-

денных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в составе обязательств с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательством, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и, которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и зависимые компании, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законом по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

#### **(т) Неопределенные налоговые позиции**

Руководство Группы проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме на-

лога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

#### **(у) Прибыль на акцию**

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам. Группа не имеет обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

#### **(ф) Новые стандарты и разъяснения**

**(I) Вступили в силу ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.**

- Стандарт МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и, по сути, заменил те части МСФО (IAS) 39, которые относились к классификации и оценке финансовых активов. В стандарт МСФО 9 были внесены дополнительные изменения в октябре 2010 года в части классификации и оценки финансовых обязательств, а в декабре 2011 года (I) изменение даты вступления в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты и (II) добавление требований к раскрытию информации. Основные требования стандарта следующие:
- По методам оценки финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Метод оценки должен быть определен при первичном признании. Классификация финансовых активов зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами, принятой в Компании, и договорных характеристик денежных потоков, связанных с инструментом.
  - Финансовый инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости в том случае, если это долговой инструмент и а) бизнес модель компании предусматривает удержание инструмента с целью получения контрактных денежных потоков, и б) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характери-

стики кредита»). Все прочие долговые инструменты должны учитываться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период.

– Все долевыми инструментами должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытка за период. Для остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято окончательное решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли и убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибыли или убытка. Перенос прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости в состав прибыли и убытков не предусмотрен. Выбор метода оценки может производиться для каждого инструмента отдельно. Дивиденды должны быть учтены в составе прибыли и убытков, так как они представляют собой доход на вложенный капитал.

– Большинство требований в МСФО (IFRS) 39 для классификации и измерения финансовых обязательств были перенесены без изменений в МСФО (IFRS) 9. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, в составе прочего совокупного дохода.

Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 г., при этом разрешается досрочное применение. Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.

- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), заменяет все указания по контролю и консолидации в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IFRS) 12 «Консолидация – компании специального назначения». Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 11, «Соглашения о совместной деятельности» (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместном предпринимательстве» и МСФО (IAS) 13 «Совместно контролируемые предприятия – Неденежные взносы участников». Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года). Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 13, «Оценка по справедливой стоимости», (опубликован в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начи-

нающихся с или после 1 января 2013 года), направлен на повышение сопоставимости и упрощение раскрываемой информации, путем предоставления пересмотренного определения справедливой стоимости, единственного источника оценки справедливой стоимости и требований к раскрытию информации для использования во всех МСФО. Пересмотренный стандарт изменит объем раскрываемой информации, но не окажет влияния на оценку во всех МСФО.

- МСФО (IAS) 27, «Отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние компании, совместные предприятия или ассоциированные компании при подготовке неконсолидированной финансовой отчетности. Руководство по контролю и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года). Данное изменение МСФО (IAS) 28 было разработано в результате выполнения проекта Правления КМСФО по вопросам учета совместной деятельности. В процессе обсуждения данного проекта Правление КМСФО приняло решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевым методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным компаниям. За исключением этого, другие руководящие указания остались без изменений. Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (пересмотрен в 2011 году, и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года). Изменения внесены для того, чтобы согласовать требования к раскрытию информации по сегментным активам и обязательствам в промежуточной финансовой отчетности МСФО (IFRS) 8. Изменения в МСФО (IAS) 34 требуют раскрытия совокупных активов и обязательств для конкретного отчетного сегмента. Однако такое раскрытие требуется только в следующих случаях:
  - если информация об их суммах регулярно предоставляется руководителю, принимающему операционные решения;
  - если возникли существенные изменения сумм, отраженных в этом сегменте в последней годовой финансовой отчетности.
- Изменения в МСФО (IFRS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в июне 2011 года, вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), вносят значительные изменения в подходе к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех воз-

награждениях работникам. Данный стандарт требует признания всех изменений в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения следующим образом: (I) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (II) переоценка – в прочем совокупном доходе. Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.

- Изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013) требует раскрытия информации, которая позволит пользователям финансовой отчетности предприятия, оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете включая прав на взаимозачет. Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- Изменения к МСФО (IFRS) 32, «Классификация эмиссии прав» (выпущен в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2014 года). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения требования «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на валовой основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на нетто основе. Руководство Группы считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на ее финансовую отчетность.
- Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», относящиеся к высокой гиперинфляции и устраняющие ссылки на фиксированные даты для некоторых обязательных и добровольных исключений, изменение к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», вводящее опровержимое предположение о том, что стоимость инвестиционной собственности, отражаемой по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, ПКИ 20, «Затраты на вскрышные работы при открытой разработке на этапе добычи», которая рассматривает вопрос о том, когда и каким образом учитывать выгоды, возникающие в результате вскрышных работ в горнодобывающей отрасли, не окажут влияния на настоящую финансовую отчетность.
- «Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Изменение к МСФО (IFRS) 7 (выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данное изменение требует раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности компании оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данное изменение окажет воздействие на раскрытие информации, но не окажет воздействия на оценку и признание финансовых инструментов.

- Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Изменение к МСФО (IAS) 32 (выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения требования «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на валовой основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на нетто основе. В настоящее время Группа изучает последствия принятия этого изменения, его воздействие на Группу и сроки принятия данного изменения Группой.
- Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в мае 2012 г., вступают в силу с 1 января 2013 г.). Усовершенствования содержат изменения к пяти стандартам. Пересмотренный МСФО (IFRS) 1 (I) уточняет, что компания, возобновляющая подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (II) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для компаний, впервые составляющих отчетность по МСФО. МСФО (IAS) 1 был изменен для разъяснения того, что пояснительные примечания не требуются для раскрытия третьего бухгалтерского баланса на начало предыдущего периода, если он представлен в силу существенного влияния на него ретроспективной корректировки, изменений в учетной политике или классификации, внесенных для целей последовательного представления показателей в отчетности, хотя пояснительные примечания будут необходимы в случае, если компания добровольно принимает решение предоставить дополнительную сравнительную отчетность. МСФО (IAS) 16 был изменен для разъяснения того, что вспомогательное оборудование, которое использовалось в течение более одного периода, должно классифицироваться как основные средства, а не как запасы. МСФО (IAS) 32 был изменен для разъяснения того, что некоторые налоговые последствия выплаты дивидендов собственникам должны учитываться в отчете о прибылях и убытка, как это всегда требовалось МСФО (IAS) 12. МСФО (IAS) 34 был изменен с целью приведения его требований в соответствие с положениями МСФО (IFRS) 8. Согласно измененному МСФО (IAS) 34 раскрытие оценки общей суммы активов и обязательств операционного сегмента требуется только в случае, если такая информация регулярно предоставляется главному руководящему органу, ответственному за принятие решений, и если такие оценки существенно изменились относительно данных прошлой годовой консолидированной финансовой отчетности. В настоящее время руководство Группы проводит оценку влияния этих изменений на ее консолидированную финансовую отчетность.
- Изменения к руководству по переходному периоду, внесенные в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены

в июне 2012 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г.). В этих изменениях приведены разъяснения к руководству по переходному периоду, предусмотренные МСФО (IFRS) 1 «Консолидированная финансовая отчетность». Компании, переходящие к применению МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные последнего предшествующего сравнительного периода (т.е. 2012 года для компаний, финансовый год которых соответствует календарному, если они применяют МСФО (IFRS) 10 в 2013 г.) подлежат пересчету, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти изменения также предоставляют дополнительное освобождение на период перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Соглашение о совместной деятельности» и МСФО (IFRS) 11 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период. Кроме того, в результате внесения изменений отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым компаниям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих изменений на ее консолидированную финансовую отчетность.

- Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – «Государственные займы» (выпущены в марте 2012 года и вступают в силу с 1 января 2013 года). Эти изменения, относящиеся к займам, полученным от государства по ставкам ниже рыночных, освобождают компании, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения МСФО при отражении в учете таких займов при переходе на МСФО. Это предоставляет компаниям, впервые составляющим отчетность по МСФО, такое же освобождение, как и компаниям, которые уже составляют отчетность по МСФО. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный пересмотренный стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность.
- Изменения к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные компании» (выпущены 31 октября 2012 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.). Это изменение вводит определение инвестиционной компании как организации, которая (I) привлекает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (II) берет обязательства перед своими инвесторами о том, что ее коммерческая цель заключается в инвестировании средств исключительно для увеличения стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (III) измеряет и оценивает свои инвестиции на основе справедливой стоимости. Инвестиционная компания должна будет учитывать свои дочерние компании по

справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности компании.

- В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать существенные суждения, используемые для определения того, является ли компания инвестиционной или нет, а также информацию о финансовой или иной поддержке неконсолидируемой дочерней компании, уже предоставленной этой компании или намеченной к предоставлению. В настоящее время Группа проводит оценку того, какое влияние данные изменения окажут на ее финансовую отчетность.

Кроме случаев, описанных выше, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на финансовую отчетность Группы.

#### **(II) Некоторые новые стандарты и интерпретации вступили в силу для Группы с 1 января 2012 г.:**

- Раскрытия – Передача финансовых активов – Изменения к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в октябре 2010 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты). Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска. Данное изменение не оказало существенного влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.
- Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации, обязательные для текущего периода. Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», относящиеся к высокой гиперинфляции и устраняющие ссылки на фиксированные даты для некоторых обязательных и добровольных исключений, не оказали влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность. Изменение к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», вводящее опровержимое предположение о том, что стоимость инвестиционной собственности, отражаемой по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, не оказало существенного влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

## **Примечание 4. Определение справедливой стоимости**

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

### **(а) Основные средства и инвестиционная собственность**

Справедливая стоимость основных средств определяется с использованием трех подходов: рыночного, затратного, и доходного.

Рыночная стоимость объектов недвижимого имущества соответствует суммам, которые на дату оценки могут быть за них получены в результате сделки между независимыми сторонами, желающими осуществить данную сделку после проведения ими соответствующего маркетингового исследования цен, при этом стороны обладали достаточной информацией и действовали с должной осмотрительностью и без принуждения. Рыночная стоимость станков, производственного и офисного оборудования определяется по ценам, установившимся на рынке на аналогичные активы.

При отсутствии рыночных цен справедливая стоимость основных средств в основном определяется при помощи применения метода остаточной восстановительной стоимости или доходного метода. Метод остаточной восстановительной стоимости включает в себя стоимость восстановления или замены объекта основных средств с поправкой на физический, функциональный или экономический износ и устаревание. При применении доходного метода текущая стоимость основных средств определяется по приведенной стоимости будущих денежных потоков, ожидаемых от использования и реализации данных основных средств.

### **(б) Инвестиции в долевые и долговые инструменты**

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе котируемой цены покупателя на них на отчетную дату по состоянию на конец дня.

### **(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

### **(г) Непроизводные финансовые обязательства**

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированным по рыночной ставке

процента по состоянию на отчетную дату. Для финансовой аренды рыночные процентные ставки определяются при помощи аналогичных арендных договоров.

## Примечание 5.

### Управление финансовыми рисками

#### (а) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитному риску;
- риску ликвидности;
- рыночному риску.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор несет всю ответственность за правильное функционирование внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту, являясь частью Совета директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют несколько отделов Компании. Кредитный риск оценивается отделом учета и анализа финансовых рисков. Риском ликвидности занимается казначейство и отдел бюджетирования и управленческого учета. Данные отделы подотчетны заместителю генерального директора по финансам и бюджетированию, который руководит работой в рамках системы по управлению рисками.

Политика Группы по управлению рисками зафиксирована во Внутреннем положении об управлении рисками Компании, она разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков компании,

включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщикам, анализ надежности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и другие.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

#### (б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

#### (1) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчетов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и предпринимает соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90-95% процентов покупателей являются клиентами Группы более 2-3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Индивидуальные условия могут быть определены в рамках свободных двусторонних договоров по электроэнергии (мощности). Особые условия предусмотрены российским законодательством по энергетике для некоторых потребителей теплотенергии, таких как государственные компании, жилищные организации и компании, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует. Группа планирует постепенно перейти на подход с предоплатой в 100%, когда переход от регулируемого рынка к свободным двусторонним договорам будет завершен.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на пять основных видов: текущая, просроченная, долгосрочная, сомнительная и безнадежная. Как только дебиторская задол-



женность попадает в разряд текущей, принимаются меры по сбору данной дебиторской задолженности, которые заключаются в уведомлении должника в устной и письменной форме, выставлении претензии, начислении штрафа за просрочку платежа и т.д. Группа создает оценочный резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и инвестиций, который представляет собой расчетную оценку величины понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются, с одной стороны, конкретные убытки, относящиеся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной, и с другой стороны, совокупный убыток, определяемый для группы (портфеля) сходных между собой активов в отношении уже понесенных, но еще не зафиксированных убытков. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных о платежах по сходным финансовым активам в прошлые периоды.

### **(II) Гарантии**

Политика Группы не предусматривает предоставление финансовых гарантий покупателям.

### **(III) Инвестиции**

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, кредитный рейтинг которых, как минимум А3 до рейтинга Ааа – по оценкам Moody's, это ограничение не касается связанных сторон. Учитывая высокий уровень надежности, соответствующий указанным рейтингам, руководство не предвидит фактов неисполнения обязательств контрагентами.

### **(в) Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Компании. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают планирование ежедневных поступлений и платежей Компании и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

### **(г) Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, ставки процента, цены на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

### **(I) Валютный риск**

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции закупок и привлечения займов, выраженных в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу. Указанные операции выражены в основном в евро.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, для устранения краткосрочного дефицита баланса, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо.

В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений валютных курсов, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования валютных рисков в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

### **(II) Процентный риск**

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений процентных ставок, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования процентного риска в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

### **(д) Управление капиталом**

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою де-

тельность и обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и выгоды другим заинтересованным лицам, а также поддержка оптимальной структуры капитала для понижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения задолженности.

Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала, с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежаще-

го собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

В течение года Группа не вносила изменений в свой подход к управлению капиталом.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой сумму заемных средств, указанную в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, за вычетом денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении компании, плюс сумма чистой задолженности.

Коэффициенты доли заемных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года приведены ниже:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Заемные средства (Примечание 16)	(18 514)	(15 577)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	12 632	25 572
(Чистая задолженность)/чистые денежные средства	(5 882)	9 995
Капитал	(205 636)	(200 033)
<b>Итого капитал</b>	<b>(211 518)</b>	<b>(190 038)</b>
<b>Коэффициент доли заемных средств</b>	<b>2,78%</b>	–

#### (I) Обязательство по кредитам

В соответствии с кредитами Группа поддерживает оптимальную структуру капитала путем отслеживания определенных требований:

- максимальный уровень Чистый финансовый долг / EBITDA;
- минимальный уровень EBITDA / Процентные расходы;
- минимальный уровень выплачиваемых собственных материальных активов.

Эти требования включают в себя обязательства по кредитным соглашениям (см. Примечание 16). Группа соответствует внешним требованиям к капиталу.

#### (II) Требования законодательства

Группа обязана соблюдать следующие требования к акционерному капиталу, установленные законодательством Российской Федерации в отношении акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации Общества;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2012 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

#### Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, или осуществлять совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2012 и 2011 гг., или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, представлено ниже. ОАО «Газпром» является окончательной материнской компанией ОАО «Мосэнерго» в течение текущего и предыдущего отчетных периодов. Правительство Рос-

сийской Федерации является окончательной контролирующей структурой Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

**(а) Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями**

Группа осуществляла следующие операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями (предприятиями, находящимися под общим контролем):

**Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Тепловая энергия	568	532
Электроэнергия	396	400
Прочая выручка	39	15
<b>Итого</b>	<b>1 003</b>	<b>947</b>

**Расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Расходы на топливо	(80 469)	(77 804)
Услуги охраны	(7)	(7)
Покупка электроэнергии	(2)	(7)
Прочие операционные расходы	(791)	(368)
<b>Итого</b>	<b>(81 269)</b>	<b>(78 186)</b>

Прочие операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, по ОАО «Нефтяной дом», которое является ассоции-

рованной компанией ОАО «Газпром», составили 283 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 267 млн. рублей).

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Финансовые доходы	586	368
Финансовые расходы	(31)	–
<b>Чистая сумма финансовых доходов</b>	<b>555</b>	<b>368</b>

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, связаны с операциями с ОАО «Газ-

промбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

**Остатки по расчетам**

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011
Авансы по капитальному строительству	12 676	–
Инвестиции	4 495	–
Денежные средства и их эквиваленты	1 607	9 546
Торговая и прочая дебиторская задолженность	423	264
<b>Итого активов</b>	<b>19 201</b>	<b>9 810</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 943)	(750)
<b>Итого обязательств</b>	<b>(3 943)</b>	<b>(750)</b>

По состоянию на 31 декабря 2012 года остаток торговой и прочей дебиторской задолженности по ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составляет 128 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 96 млн. рублей).

Остатки денежных средств на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года связаны с операциями с ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

Инвестиции на 31 декабря 2012 года представляют собой депозиты в ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

По состоянию на 31 декабря 2012 года остаток торговой и прочей кредиторской задолженности по ООО «Газпром межрегионгаз Москва», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составляет 2 367 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 735 млн. рублей).

**Займы**

	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2012	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2011	Остаток по расчетам на 31 декабря 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011
Долгосрочные заимствования	1 700	–	1 700	–
<b>Итого займов</b>	<b>1 700</b>	<b>–</b>	<b>1 700</b>	<b>–</b>

**(б) Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров

и Правления Группы) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала:

**Расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Оплата труда и премии	(96)	(146)
Отчисления на социальное страхование и обеспечение трудового соглашения	(11)	(2)
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	(3)	(46)
<b>Итого</b>	<b>(110)</b>	<b>(194)</b>

На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года задолженность по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

**(в) Операции с прочими обществами, контролируемые государством**

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями, так как эта информация раскрыта в Примечании 6 (а).

В рамках обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с прочими обществами, контролируемые правительством Российской Федерации.

**Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Электроэнергия	81 658	73 454
Тепловая энергия	54 300	58 927
Прочая выручка	2 116	1 733
<b>Итого</b>	<b>138 074</b>	<b>134 114</b>

**Расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Транспортировка теплоэнергии	(19 647)	(26 465)
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	(9 920)	(10 836)
Плата за администрирование рынка электроэнергии	(1 234)	(1 154)
Расходы на водопотребление	(1 197)	(1 112)
Услуги охраны	(373)	(335)
Расходы на топливо	(130)	(144)
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	(60)	(75)
Прочие операционные расходы	(756)	(915)
<b>Итого</b>	<b>(33 317)</b>	<b>(41 036)</b>

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Финансовые доходы	493	268
<b>Чистая сумма финансовых доходов</b>	<b>493</b>	<b>268</b>

**Остатки по расчетам**

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2012	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18 425	17 032
Денежные средства и их эквиваленты	4 675	14 206
Прочие внеоборотные активы	523	–
Прочие оборотные активы	–	523
<b>Итого активов</b>	<b>23 623</b>	<b>31 761</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 461)	(8 341)
<b>Итого обязательств</b>	<b>(3 461)</b>	<b>(8 341)</b>

## Примечание 7. Основные средства

### Переоцененная величина

	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаток на 1 января 2011 г.</b>	<b>100 453</b>	<b>65 784</b>	<b>10 894</b>	<b>5 107</b>	<b>20 925</b>	<b>203 163</b>
Поступления	8	–	–	4	23 390	23 402
Выбытия	(130)	(34)	(5)	(94)	(1)	(264)
Передача	6 191	8 879	211	1 889	(17 170)	–
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	(482)	(22)	–	(7)	–	(511)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(1 672)	(96)	–	(8)	–	(1 776)
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>104 368</b>	<b>74 511</b>	<b>11 100</b>	<b>6 891</b>	<b>27 144</b>	<b>224 014</b>
<b>Остаток на 1 января 2012 г.</b>	<b>104 368</b>	<b>74 511</b>	<b>11 100</b>	<b>6 891</b>	<b>27 144</b>	<b>224 014</b>
Приобретение дочерней компании	–	53	–	–	1 682	1 735
Поступления	46	1	–	365	17 968	18 380
Выбытия	(554)	(263)	(64)	(77)	(1)	(959)
Передача	471	3 368	632	1 284	(5 755)	–
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	(131)	(1)	–	–	–	(132)
Передача в активы, предназначенные для продажи	(97)	–	–	–	–	(97)
<b>Остаток на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>104 103</b>	<b>77 669</b>	<b>11 668</b>	<b>8 463</b>	<b>41 038</b>	<b>242 941</b>

**Накопленная амортизация (включая обесценение)**

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаток на 1 января 2011 г.</b>	<b>(12 423)</b>	<b>(7 609)</b>	<b>(2 518)</b>	<b>(2 136)</b>	<b>(253)</b>	<b>(24 939)</b>
Начисленная амортизация	(6 233)	(4 413)	(1 347)	(1 048)	–	(13 041)
Выбытия	28	17	2	46	–	93
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	482	22	–	7	–	511
Убыток от обесценения объектов основных средств	(1 343)	–	–	–	–	(1 343)
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>(19 489)</b>	<b>(11 983)</b>	<b>(3 863)</b>	<b>(3 131)</b>	<b>(253)</b>	<b>(38 719)</b>
<b>Остаток на 1 января 2012 г.</b>	<b>(19 489)</b>	<b>(11 983)</b>	<b>(3 863)</b>	<b>(3 131)</b>	<b>(253)</b>	<b>(38 719)</b>
Начисленная амортизация	(6 333)	(4 719)	(1 428)	(1 236)	–	(13 716)
Выбытия	198	107	42	47	–	394
Элиминация накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенных в состав активов, предназначенных для продажи	131	1	–	–	–	132
Восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	–	–	16	–	–	16
Убыток от обесценения объектов основных средств	(1)	(320)	–	(4)	(336)	(661)
<b>Остаток на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>(25 494)</b>	<b>(16 914)</b>	<b>(5 233)</b>	<b>(4 324)</b>	<b>(589)</b>	<b>(52 554)</b>

**Чистая балансовая стоимость**

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2011 г.	88 030	58 175	8 376	2 971	20 672	<b>178 224</b>
На 1 января 2012 г.	84 879	62 528	7 237	3 760	26 891	<b>185 295</b>
На 31 декабря 2012 г.	78 609	60 755	6 435	4 139	40 449	<b>190 387</b>

**Чистая балансовая стоимость без учета переоценки**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2011 г.	32 934	43 522	1 719	1 995	16 383	<b>96 553</b>
На 1 января 2012 г.	36 467	48 581	1 705	2 610	22 244	<b>111 607</b>
На 31 декабря 2012 г.	34 931	48 360	2 053	3 517	33 284	<b>122 145</b>

В стоимость поступлений включены капитализированные проценты по займам в сумме 926 млн. рублей и 1 675 млн. рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, соответственно. Для определения суммы расходов по займам, которые подлежат капитализации, были использованы нормы капитализации 8,98% и 10,75% за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, соответственно. Нормы капитализации представляют собой средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Группы, используемым в течение периода.

Основные средства не предоставлялись в залог в качестве обеспечения по банковским кредитам Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

**(а) Переоценка**

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и начиная с 1 января 2007 года перешла с использования модели учета по себестоимости на использование модели переоценки в целях предоставления пользователям отчетности более достоверной информации о стоимости основных средств Группы.

Основные средства, представленные выше, были переоценены независимыми оценщиками по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года.

В 2012 году Группа пришла к выводу, что балансовая стоимость основных средств существенно не отличается от справедливой стоимости, определенной на конец предыдущего отчетного периода, таким образом, не возникло необходимости в проведении переоценки по состоянию на 31 декабря 2012 года.

**(б) Тест на обесценение**

По состоянию на 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011 года Группа провела анализ наличия признаков обесценения активов. Группа признала обесценение выводимых активов на отчетную дату в размере 661 млн. руб.

**(в) Арендованные здания и оборудование**

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (см. Примечание 31). На 31 декабря 2012 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудования составила 252 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 230 млн. рублей).

**Примечание 8.**
**Инвестиционная собственность**

	2012	2011
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>792</b>	<b>898</b>
Изменение справедливой стоимости	–	(61)
Передача в активы, предназначенные для продажи	–	(45)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>792</b>	<b>792</b>

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы на 31 декабря 2012 года составила 792 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 792 млн. рублей); справедливая стоимость рассчитана с учетом тенденций на рынке коммерческой недвижимости в 2012 году (31 декабря 2011 года: тенденций в 2011 году).

Доходы от аренды за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, составили 80 млн. рублей и 103 млн.

рублей соответственно и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключенным договорам операционной аренды без права досрочного прекращения составляет:



	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Менее одного года	78	108
От года до пяти лет	–	–
Свыше пяти лет	–	–
<b>Итого</b>	<b>78</b>	<b>108</b>

## Примечание 9.

### Группа выбытия, предназначенная для продажи

#### (а) Активы, предназначенные для продажи

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Основные средства	1 544	1 700
Инвестиционная собственность	32	42
<b>Итого</b>	<b>1 576</b>	<b>1 742</b>

#### (б) Обязательства, предназначенные для продажи

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Отложенные налоговые обязательства	268	301
<b>Итого</b>	<b>268</b>	<b>301</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов. Таким образом, объекты основных средств на сумму 97 млн. рублей и инвестиционной собственности на сумму 0 млн. рублей были переведены в состав активов, предназначенных для продажи (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 1 776 млн. рублей и 45 млн. рублей соответственно).

На 31 декабря 2012 года Группа учитывала активы, предназначенные для продажи, в сумме 1 576 млн. рублей и соответ-

ствующие им обязательства в сумме 268 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 1 742 млн. рублей и 301 млн. рублей соответственно). Группа планирует продать данные объекты недвижимости в течение 2013 года.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, Группа продала активы, предназначенные для продажи на сумму 252 млн. рублей и отразила прибыль в размере 501 млн. рублей, см. Примечание 26 (в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года: 818 млн. рублей и 536 млн. рублей соответственно).

## Примечание 10.

### Запасы

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Топливо	4 478	4 994
Сырье и расходные материалы	2 058	1 847
Прочие запасы	–	39
<b>Итого</b>	<b>6 536</b>	<b>6 880</b>

Сырье и расходные материалы отражены за вычетом резерва под устаревание запасов, составившего 10 млн. рублей и 12 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 соответственно. Списание запасов и восстановление резервов отра-

жаются в составе расходов на прочие материалы.

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

## Примечание 11. Инвестиции

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Депозиты в ОАО «Газпромбанк»	4 495	–
Векселя ОАО «Альфа-Банк»	338	–
<b>Итого</b>	<b>4 833</b>	<b>–</b>

Информация о кредитном, валютном и процентном рисках, которым Группа подвергается в связи со своими инвестициями, представлена в Примечании 30.

## Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Торговая дебиторская задолженность	23 047	21 380
Прочая дебиторская задолженность	3 132	4 021
<b>Финансовые активы</b>	<b>26 179</b>	<b>25 401</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 220	931
НДС к возмещению	206	235
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	150	115
Прочая дебиторская задолженность	2 387	470
<b>Итого</b>	<b>31 142</b>	<b>27 152</b>
Оборотные активы	29 610	27 147
Внеоборотные активы	1 532	5
<b>Итого</b>	<b>31 142</b>	<b>27 152</b>

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 3 508 млн. рублей и 2 516 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года соответственно.

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 109

млн. рублей и 211 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 30.

### Примечание 13. Прочие активы

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	523	–
Нематериальные активы	396	503
Инвестиции	223	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	9
Прочие внеоборотные активы	2 570	1 722
<b>Итого</b>	<b>3 721</b>	<b>2 234</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>		
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	–	523
Прочие оборотные активы	393	751
<b>Итого</b>	<b>393</b>	<b>1 274</b>

Прочие активы включают краткосрочный и долгосрочный НДС с авансов на приобретение основных средств в сумме 2 575 млн. рублей и 1 477 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года соответственно.

Инвестиции в составе прочих внеоборотных активов включают долгосрочные векселя ЗАО «Альфа-Банк» в общей сумме 223 млн. рублей, со сроком погашения в первой половине 2014 года.

С июня 2005 года Группа начала строительство подстанции, которая по завершении работ будет совместно использоваться Группой и правительством г. Москвы. Финансирование строительства распределительного блока было совместным, затраты будут распределены между участвующими в нем сторонами после его завершения. Обязательство перед правительством г. Москвы составляет 523 млн. рублей и отражено в составе прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов.

### Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Депозиты до востребования	10 521	23 526
Остатки на банковских счетах	2 111	2 046
<b>Итого</b>	<b>12 632</b>	<b>25 572</b>

Депозиты до востребования квалифицируются как эквиваленты денежных средств, если период до даты их погашения составляет не более трех месяцев.

Информация о депозитах до востребования и применяемых к ним процентных ставках:

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	%	Остаток на счете	%	Остаток на счете
ОАО «Сбербанк России»	7,30	4 672	–	–
ОАО «Альфа Банк»	7,60	4 242	–	–
ОАО «Газпромбанк»	4,40	1 607	7,78	9 321
ОАО «Банк ВТБ»	–	–	7,78	14 205
<b>Итого</b>	–	<b>10 521</b>	–	<b>23 526</b>

## Примечание 15. Капитал

### (а) Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2012 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2011 года: 39 749 359 700) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях Компании. В отношении тех акций Компании, которыми владеет Группа (см. ниже), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Эмиссионный доход в размере 49 213 млн. рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн. рублей.

### (б) Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров, на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года составили 871 млн. рублей.

Руководство Компании не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

### (в) Резервы

На 31 декабря 2012 года резервы представлены резервом по переоценке на сумму 3 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 3 млн. рублей), который является результатом учета финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, по справедливой стоимости, а также резервом по переоценке объектов основных средств в размере 83 778 млн. рублей (по результатам деятельности за 2011 финансовый год: 84 834 млн. рублей).

### (г) Дивиденды

19 июня 2012 года Общим собранием акционеров было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2011 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,03 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 1 188 млн. рублей (по результатам деятельности за 2010 финансовый год: 0,02 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 792 млн. рублей).

Решение о выплате дивидендов за 2012 финансовый год будет принято Общим собранием акционеров в мае-июне 2013 года.

## Примечание 16. Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе процентных кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
<b>Долгосрочные заимствования</b>		
Необеспеченные банковские кредиты	9 916	5 223
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 000	5 000
Прочие заимствования	1 700	–
<b>Итого</b>	<b>16 616</b>	<b>10 223</b>
<b>Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований</b>		
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	1 427	571
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	471	4 783
<b>Итого</b>	<b>1 898</b>	<b>5 354</b>

**(а) Условия погашения долга и график платежей**

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номинальная % ставка	Срок платежа	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
<b>Необеспеченные банковские кредиты</b>				<b>12 379</b>	<b>11 343</b>	<b>6 087</b>	<b>5 794</b>
БНП Париба	Евро	EURIBOR 6M+2%	2022	6 425	5 782	2 465	2 329
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6M+1,95%	2024	5 389	5 001	2 691	2 490
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	7,2%	2014	504	500	868	912
ЗАО «Кредит Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6M+1%	2026	61	60	63	63
<b>Облигации, выпущенные без обеспечения</b>				<b>5 471</b>	<b>5 471</b>	<b>9 783</b>	<b>9 783</b>
Облигационный выпуск №3	Российский рубль	8,7%	2014	5 000	5 000	5 000	5 000
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	1,0%	2013	471	471	4 783	4 783
<b>Прочие заимствования</b>				<b>1 700</b>	<b>1 700</b>	–	–
ООО «Газпром энергохолдинг»	Российский рубль	7,25%	2022	1 048	1 048	–	–
ОАО «ОГК-2»	Российский рубль	7,25%	2021	652	652	–	–
<b>Итого</b>				<b>19 550</b>	<b>18 514</b>	<b>15 870</b>	<b>15 577</b>

## Примечание 17.

### Обязательство по вознаграждениям работникам

Группа финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которые распространяется на большую часть персонала Группы. Программа основана на пенсионном плане с установленными взносами, которая позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, при этом эквивалентную сумму вносит Группа. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными взносами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и требованиям к выслуге лет. Максимально возможная сумма взносов ограничена и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Группе.

В дополнение к существующему пенсионному плану с установленными взносами в Группе существуют несколько планов, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при уходе на пенсию и материальная помощь.

1 января 2012 года вступил в силу новый коллективный договор. Данный план не предусматривает никаких существенных изменений по сравнению с предыдущим.

Сумма компенсаций уволенным работникам, выплаченных Группой за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, составила 36 млн. рублей и 108 млн. рублей соответственно и была отражена в консолидированном отчете о совокупном доходе в статье «расходы на оплату труда персонала».

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Приведенная стоимость не обеспеченных финансированием обязательств	310	278
Признанное обязательство по планам с установленными выплатами	310	278
Непризнанный актуарный (убыток)/прибыль	(5)	6
Непризнанная стоимость прошлых услуг работников	(63)	(63)
<b>Итого чистое обязательство по вознаграждениям работникам, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>242</b>	<b>221</b>

#### (а) Изменения в текущей стоимости обязательств по планам с установленными выплатами:

	2012	2011
Обязательство по планам с установленными выплатами на 1 января	278	300
Стоимость прошлых услуг работников	25	23
Проценты по пенсионным обязательствам	23	21
Признанные актуарные убытки/(прибыли)	13	(23)
Стоимость текущих услуг работников	8	8
Выплаченные компенсации	(32)	(41)
Влияние секвестра и произведенных расчетов по пенсионной программе	(5)	(10)
<b>Обязательство по планам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>310</b>	<b>278</b>

**(б) Расходы, признаваемые в прибыли или убытках**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Выходные пособия	36	108
Проценты по пенсионным обязательствам	23	21
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	20	18
Стоимость текущих услуг работника	8	8
Чистый актуарный убыток текущего года	4	1
Стоимость прошлых услуг работников	3	23
Влияние секвестра и произведенных расчетов по пенсионной программе	(3)	(6)
<b>Итого</b>	<b>91</b>	<b>173</b>

**(в) Актуарные допущения**

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

**(I) Финансовые допущения**

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Ставка дисконтирования	7,00%	8,50%
Уровень инфляции	5,50%	6,00%
Увеличение заработной платы в будущем	7,50%	7,50%
Увеличение размера пенсии в будущем	5,50%	6,00%

**(II) Демографические допущения**

Допущение по уровню увольнений: ожидаемый уровень текучести персонала изменяется в зависимости от выслуги лет сотрудников от 25% в год для сотрудников, проработавших 1 год, приблизительно до 7% в год для тех, кто проработал 20 и более лет. По сравнению с прошлым годом изменения в допущениях незначительны.

Показатели пенсионного возраста: средний возраст выхода на пенсию составляет 62 года для мужчин и 58 лет для женщин. Приблизительно тот же возраст выхода на пенсию был использован в предыдущем году.

Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения за 1986-1987 гг.

**(г) Исторические данные**

	31 декабря 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	310	278	300	245	482
<b>Дефицит фондов плана</b>	<b>310</b>	<b>278</b>	<b>300</b>	<b>245</b>	<b>482</b>
Корректировка обязательств по пенсионным выплатам на основе опыта	1	(10)	18	(3)	42

В 2013 году Группа предполагает внести 43 млн. рублей в пенсионный план с установленными выплатами.

## Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Торговая кредиторская задолженность	6 722	9 165
Прочая кредиторская задолженность	3 313	4 717
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>10 035</b>	<b>13 882</b>
Авансы полученные	2 506	3 235
Прочая кредиторская задолженность	3 304	2 566
<b>Итого</b>	<b>15 845</b>	<b>19 683</b>
Краткосрочные обязательства	14 720	18 936
Долгосрочные обязательства	1 125	747
<b>Итого</b>	<b>15 845</b>	<b>19 683</b>

Прочая кредиторская задолженность в составе финансовых обязательств включает кредиторскую задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 2 571 млн. рублей на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 2 468 млн. рублей).

Прочая кредиторская задолженность в составе нефинансовых обязательств включает НДС по авансам в сумме 2 168 млн. ру-

блей на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 1 487 млн. рублей).

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 30.

## Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
НДС к уплате	801	279
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	206	129
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	103	–
Кредиторская задолженность по прочим налогам	10	25
<b>Итого</b>	<b>1 120</b>	<b>433</b>



## Примечание 20. Резервы

	2012	2011
Остаток на 1 января	93	71
Резервы, начисленные в отчетном году	120	117
Резервы, использованные в отчетном году	(138)	(95)
Резервы, восстановленные в отчетном году	(8)	–
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>67</b>	<b>93</b>

На 31 декабря 2012 года сформирован резерв по судебным разбирательствам на сумму 67 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 93 млн. рублей). Основная часть резерва относится к искам, предъяв-

ленным компанией ОАО «МОЭК» на сумму 28 млн. рублей и ООО «Престижный проект» на сумму 30 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 74 млн. рублей и 0 млн. рублей соответственно).

## Примечание 21. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Электроэнергия	85 816	88 715
Тепловая энергия	67 694	69 544
Прочая выручка	3 629	2 860
<b>Итого</b>	<b>157 139</b>	<b>161 119</b>

Прочая выручка получена от аренды и услуг по водоснабжению, ремонту и техническому обслуживанию, оказываемых Группой.

Примерно 5% и 6% выручки от реализации электроэнергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, соответственно, относятся к перепродаже купленной электроэнергии на оптовом рынке ОРЭМ.

## Примечание 22. Материальные затраты

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Расходы на топливо	83 339	78 861
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	10 001	10 843
Расходы на водопотребление	1 199	1 166
Расходы на прочие материалы	1 003	1 110
<b>Итого</b>	<b>95 542</b>	<b>91 980</b>

Электрическая энергия покупается в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

**Примечание 23.**
**Прочие услуги поставщиков и подрядчиков**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Плата за администрирование рынка электроэнергии	1 234	1 154
Услуги по организации и подаче обессоленной воды	972	383
Услуги охраны	483	441
Услуги по уборке	300	300
Услуги транспорта	260	192
Услуги сертификации и экспертизы	219	171
Услуги связи	106	90
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	69	80
Прочие услуги	293	304
<b>Итого</b>	<b>3 936</b>	<b>3 115</b>

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи ОАО «Администратор торговой системы» и ЗАО «Центр финансовых расчетов» за услуги по проведению расчетов между

участниками рынка электроэнергии, а также платежи ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

**Примечание 24.**
**Расходы на оплату труда персонала**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Оплата труда персонала	6 714	6 502
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	1 497	1 298
Расходы на обучение	107	60
Расходы на общественное питание	101	99
Расходы на добровольное медицинское страхование	101	98
Выходные пособия	36	108
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	20	18
Стоимость текущих услуг работников	8	8
Чистый актуарный убыток отчетного года	4	1
Стоимость прошлых услуг работников	3	23
<b>Итого</b>	<b>8 591</b>	<b>8 215</b>

Среднесписочная численность Группы составляет 8 150 и 8 134 человек на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года, соответственно.

## Примечание 25. Прочие операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	1 153	1 616
Арендные платежи	826	680
Юридические, консультационные и информационные услуги	762	802
Убыток от выбытия объектов основных средств	253	74
Расходы на программное обеспечение	210	168
Экологические платежи	69	85
Расходы на охрану труда и технику безопасности	69	64
Расходы на страхование	64	244
Расходы по договорам уступки права требования	50	83
Банковские услуги	21	41
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	11	15
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	–	61
Прочие	105	198
<b>Итого</b>	<b>3 593</b>	<b>4 131</b>

## Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	682	704
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению	644	619
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	501	537
Доход от реализации материалов	38	25
Влияние произведенных расчетов и секвестра пенсионной программы	3	6
Прочие	59	32
<b>Итого</b>	<b>1 927</b>	<b>1 923</b>

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Группой от Правительства города Москвы на покрытие раз-

ницы между тарифом за потребление теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Группы.

**Примечание 27.**
**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским депозитам	1 300	1 190
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	182	6
Прочие процентные доходы	126	81
<b>Итого</b>	<b>1 608</b>	<b>1 277</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по займам	(926)	(1 675)
Расходы по лизингу	(26)	(19)
Проценты по пенсионным обязательствам	(23)	(21)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	–	(158)
Прочие процентные расходы	(79)	–
<b>Итого</b>	<b>(1 054)</b>	<b>(1 873)</b>
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами (Примечание 7)	926	1 675
<b>Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибылей и убытков</b>	<b>(128)</b>	<b>(198)</b>

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Процентные доходы	1 426	1 271
Процентные расходы	(105)	(19)
<b>Чистая величина процента</b>	<b>1 321</b>	<b>1 252</b>

*Процентные доходы и расходы, в нетто-величине сформированные по видам активов и обязательств*

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Денежные средства и их эквиваленты	1 310	1 271
Инвестиции	116	–
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(105)	(19)
<b>Итого</b>	<b>1 321</b>	<b>1 252</b>

## Примечание 28. Налог на прибыль

### (а) Налог на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20% (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 20%).

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Отчетный год	(3 297)	(1 733)
Излишне начислено в предшествующие периоды	1 455	1 854
<b>Расход по отложенному налогу на прибыль</b>		
Возникновение и восстановление временных разниц	144	(2 195)
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(1 698)</b>	<b>(2 074)</b>

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Прибыль до налогообложения	8 014	11 966
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(1 603)	(2 393)
Невычитаемые/ необлагаемые разницы	(95)	319
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(1 698)</b>	<b>(2 074)</b>

### (б) Налоговый эффект статей в составе прочего отчета о совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря 2012			За год, закончившийся 31 декабря 2011		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Убыток от обесценения объектов основных средств	(70)	14	(56)	(1 336)	267	(1 069)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	–	–	–	(6)	1	(5)
<b>Итого</b>	<b>(70)</b>	<b>14</b>	<b>(56)</b>	<b>(1 342)</b>	<b>268</b>	<b>(1 074)</b>

**(в) Отложенный налог на прибыль**

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Основные средства	–	–	(25 491)	(25 448)	(25 491)	(25 448)
Активы, предназначенные для продажи	–	–	(268)	(301)	(268)	(301)
Инвестиционная собственность	–	–	(50)	(45)	(50)	(45)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	(223)	(584)	(223)	(584)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	55	154	–	–	55	154
Обязательство по вознаграждениям работникам	49	45	–	–	49	45
Резервы	13	18	–	–	13	18
Займы и кредиты	–	–	(207)	(59)	(207)	(59)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	–	–	(98)	(181)	(98)	(181)
Прочее	16	39	–	–	16	39
<b>Итого</b>	<b>133</b>	<b>256</b>	<b>(26 337)</b>	<b>(26 618)</b>	<b>(26 204)</b>	<b>(26 362)</b>

Изменение отложенного налога на прибыль в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2012 года:

	31 декабря 2010	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	31 декабря 2011
Основные средства	(24 297)	(1 724)	267	306	(25 448)
Активы, предназначенные для продажи	(117)	124	–	(308)	(301)
Инвестиционная собственность	(54)	7	–	2	(45)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32	(616)	–	–	(584)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	128	26	–	–	154
Обязательство по вознаграждениям работникам	40	5	–	–	45
Резервы	14	4	–	–	18
Кредиты и займы	(31)	(28)	–	–	(59)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(186)	4	1	–	(181)
Прочее	36	3	–	–	39
<b>Итого</b>	<b>(24 435)</b>	<b>(2 195)</b>	<b>268</b>	<b>–</b>	<b>(26 362)</b>

	31 декабря 2011	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассифи- кация	31 декабря 2012
Основные средства	(25 448)	(76)	14	19	(24 491)
Активы, предназначенные для продажи	(301)	52	–	(19)	(268)
Инвестиционная собственность	(45)	(5)	–	–	(50)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(584)	361	–	–	(223)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	154	(99)	–	–	55
Обязательство по вознаграждениям работникам	45	4	–	–	49
Резервы	18	(5)	–	–	13
Кредиты и займы	(59)	(148)	–	–	(207)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(181)	83	–	–	(98)
Прочее	39	(23)	–	–	16
<b>Итого</b>	<b>(26 362)</b>	<b>144</b>	<b>14</b>	<b>–</b>	<b>(26 204)</b>

## Примечание 29.

### Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию произведен на основании прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, рассчитанного ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Акции выпущенные	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных выкупленных акций	(140 229)	(140 229)
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)</b>	<b>39 609 131</b>	<b>39 609 131</b>

Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 609 131	39 609 131
Прибыль за отчетный год	6 316	9 892
<b>Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)</b>	<b>0,16</b>	<b>0,25</b>

На 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011 гг. нет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

## Примечание 30. Финансовые инструменты

### (а) Кредитный риск

#### (I) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальный кредитный риск, которому подвергается Группа. Макси-

мальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
<b>Займы выданные и дебиторская задолженность</b>	<b>26 179</b>	<b>25 401</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	26 179	25 401
<b>Инвестиции, удерживаемые до погашения</b>	<b>5 056</b>	<b>-</b>
Инвестиции (Примечание 11)	4 833	-
Прочие активы (Примечание 13)	223	-
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 13)</b>	<b>9</b>	<b>9</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)</b>	<b>12 632</b>	<b>25 572</b>
<b>Итого финансовых активов</b>	<b>43 876</b>	<b>50 982</b>

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Тепловая энергия	13 172	14 760
Электроэнергия	9 224	6 181
Прочая	3 783	4 460
<b>Итого</b>	<b>26 179</b>	<b>25 401</b>

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергия и тепловая энергия – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя компаний, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история

данных контрагентов, в свете недавнего финансового кризиса, показала, что риск неплатежеспособности данных компаний очень низкий.

Наиболее существенные покупатели Группы ОАО «МОЭК» и ЗАО «ЦФР», по которым сумма дебиторской задолженности составила соответственно 7 733 млн. рублей и 2 909 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 10 684 млн. рублей и 2 317 млн. рублей соответственно).



**(II) Убытки от обесценения**

По состоянию на отчетную дату, распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	Балансовая стоимость	Обесценение	Балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	11 573	–	16 185	–
Просроченная на 0-30 дней	8 764	–	6 399	–
Просроченная на 31-120 дней	3 417	48	776	–
Просроченная на 121-365 дней	2 047	720	1 850	–
Просроченная на срок более года	3 995	2 849	2 918	2 727
<b>Итого</b>	<b>29 796</b>	<b>3 617</b>	<b>28 128</b>	<b>2 727</b>

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2012	2011
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>2 727</b>	<b>1 434</b>
Обесценение, признанное за год	1 058	1 295
Резерв, использованный за год	(168)	(2)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>3 617</b>	<b>2 727</b>

Признанный по состоянию на 31 декабря 2012 года убыток от обесценения в сумме 3 617 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 2 727 млн. рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности, или просроченной менее чем на 120 дней, не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение; 79,72 процента от величины торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2011 года: 89,63 процентов), включающей задолженность наиболее значимого клиента Группы (см. выше по тексту), относится к клиентам, которые зарекомендовали себя как надежные партнеры Группы.

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственно уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

**(III) Кредитный риск, связанный с денежными средствами Группы в банках и ее депозитами до востребования в банках**

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и депозитов до востребования с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2012	Рейтинг	31 декабря 2011
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch Ratings	AA+(rus)	5 205	AA(rus)	1 663
ОАО «Сбербанк России»	Moody's Interfax	Aaa.ru	4 675	Aaa.ru	1
ОАО «Газпромбанк»	Standard & Poor's	ruAAA	1 607	ruAA+	9 546
ОАО «АБ «Россия»	Moody's Interfax	A3.ru	1 143	A3.ru	154
ОАО Банк ВТБ	Fitch Ratings	AAA(rus)	–	AAA(rus)	14 205
Прочие	–	–	2	–	3
<b>Итого</b>			<b>12 632</b>		<b>25 572</b>

Компания проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Общества.

#### (б) Риск ликвидности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 года до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>									
Необеспеченные банковские кредиты	11 343	14 377	886	869	1 530	1 337	1 312	1 285	7 158
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 471	6 342	691	217	5 434	–	–	–	–
Прочие заимствования	1 700	2 866	31	61	123	123	123	123	2 282
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 035	10 035	9 853	–	182	–	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>28 549</b>	<b>33 620</b>	<b>11 461</b>	<b>1 147</b>	<b>7 269</b>	<b>1 460</b>	<b>1 435</b>	<b>1 408</b>	<b>9 440</b>

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процент-

ных платежей по состоянию на 31 декабря 2011 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 года до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>									
Необеспеченные банковские кредиты	5 794	7 611	372	366	1 047	828	635	615	3 748
Облигации, выпущенные без обеспечения	9 783	11 498	5 220	256	511	5 511	–	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 882	13 882	13 779	–	103	–	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>29 459</b>	<b>32 991</b>	<b>19 371</b>	<b>622</b>	<b>1 661</b>	<b>6 339</b>	<b>635</b>	<b>615</b>	<b>3 748</b>

Все эти группы финансовых обязательств учитываются по амортизированной стоимости.

**(в) Валютный риск****(I) Подверженность валютному риску**

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
	В евро	В евро
Инвестиции	4 475	–
Денежные средства и их эквиваленты	26	–
Необеспеченные банковские кредиты	(11 343)	(5 794)
<b>Сумма по отчету о финансовом положении компании</b>	<b>(6 842)</b>	<b>(5 794)</b>
Прогнозируемый объем доходов по процентам	120	–
Прогнозируемый объем расходов по процентам	(238)	(119)
<b>Общая сумма задолженности</b>	<b>(118)</b>	<b>(119)</b>
<b>Нетто-величина</b>	<b>(6 960)</b>	<b>(5 913)</b>

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка		Ставка на отчетную дату	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2012	31 декабря 2011
1 евро	39,9524	40,8848	40,2286	41,6714

**(II) Анализ чувствительности**

Повышение курса рубля на 2% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2012 года привело бы к снижению величины собственного капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исхо-

дя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2011 года анализировались на основе тех же принципов.

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Евро	161	135

Уменьшение курса рубля на 2% по отношению к Евро оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели, исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

ми в отчетном периоде составила приблизительно 9% (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 11%).

**(г) Процентный риск****(I) Структура**

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

Фактическое снижение средних обменных ставок за период, закончившийся 31 декабря 2012 года, составило приблизительно 2% по отношению к евро (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 1%), хотя разница между двумя фактическими экстремума-

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
<b>Инструменты с фиксированной процентной ставкой</b>		
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13, 14)	43 876	50 982
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(17 706)	(24 577)
<b>Итого</b>	<b>26 170</b>	<b>26 405</b>
<b>Инструменты с переменной ставкой процента</b>		
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(10 843)	(4 882)
<b>Итого</b>	<b>(10 843)</b>	<b>(4 882)</b>

**(II) Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента**

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

**(III) Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента**

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату привело бы к увеличению или уменьшению величины собственного капитала на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2012 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2011.

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.
Инструменты с переменной ставкой процента	(98,9)	98,9	(35,0)	35,0
<b>Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)</b>	<b>(98,9)</b>	<b>98,9</b>	<b>(35,0)</b>	<b>35,0</b>

**(д) Справедливая стоимость**

Руководство Группы считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	26 179	26 179	25 401	25 401
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	12 632	12 632	25 572	25 572
Инвестиции (Примечание 11)	4 833	4 833	–	–
Прочие инвестиции (Примечание 13)	223	223	–	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 13)	9	9	9	9
Необеспеченные банковские кредиты (Примечание 16)	(11 343)	(11 343)	(5 794)	(5 794)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 18)	(10 035)	(10 035)	(13 882)	(13 882)
Облигации, выпущенные без обеспечения (Примечание 16)	(5 471)	(5 496)	(9 783)	(9 946)
Прочие заимствования (Примечание 16)	(1 700)	(1 700)	–	–

Принципы определения справедливой стоимости раскрыты в Примечании 4.

## Примечание 31.

### Аренда

#### (а) Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока. За годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, в кон-

солидированном отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 826 млн. рублей и 680 млн. рублей соответственно.

Ниже представлены обязательства по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Менее одного года	481	408
От года до пяти лет	1 850	1 626
Свыше пяти лет	13 573	8 877
<b>Итого</b>	<b>15 904</b>	<b>10 911</b>

#### (б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (см. Примечание 7):

	31 декабря 2012			31 декабря 2011		
	Минимальные будущие арендные платежи	%	Текущая стоимость минимальных арендных платежей	Минимальные будущие арендные платежи	%	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее одного года	77	38	39	11	2	9
От 1 года до 5 лет	30	6	24	6	1	5
Свыше 5 лет	–	–	–	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>107</b>	<b>44</b>	<b>63</b>	<b>17</b>	<b>3</b>	<b>14</b>

## Примечание 32.

### Условные события и обязательства

#### (а) Инвестиционные обязательства

На 31 декабря 2012 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 50 034 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 23 525 млн. рублей). Данная сумма включает обязательства инвестиционного характера, относящиеся к договорам на поставку мощности (ДПМ), в сумме 32 789 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 16 694 млн. рублей).

#### (б) Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации является относительно новой и характеризуется большим количеством налогов и частыми изменениями законодательства, которое во многих случаях содержит нечеткие, противоречивые формулировки и может толковаться по-разному. Нередко разные толкования допускают различные налоговые органы одной юрисдикции и налоговые органы разных юрисдикций. Налоги являются предметом проверки и изучения у нескольких государственных органов, которые в соответствии с законодательством имеют возможность налагать значительные штрафы, применять санкции и взимать пени. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым для проверки и дольше. Последние события в Российской Федерации свидетельствуют о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства.

Руководство полагает, что оно обеспечило достоверную интерпретацию налоговых обязательств относительно применяемого российского налогового законодательства, официальных трактовок и судебных постановлений. Тем не менее толкования соответствующих налоговых органов могут отличаться и существенно влиять на данную консолидированную отчетность, если интерпретация налоговых органов будет признана правомерной.

#### (в) Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Феде-

рации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. В тех случаях, когда обязательства в отношении природоохранной деятельности можно измерить, они немедленно признаются в составе прибыли или убытков. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не могут быть достоверно оценены, хотя и могут оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

#### (г) Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности перед третьими лицами. До тех пор пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

#### (д) Гарантии

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 94 млн. рублей (31 декабря 2011 года: 150 млн. рублей).

#### (е) Судебные разбирательства

Группа является участником судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. В частности, судебное разбирательство, связанное с признанием недей-

ствительными договоров аренды теплосетевого хозяйства, расположенного в городском округе Химки Московской области, заключенных с МП «Химкинская теплосеть».

### Примечание 33. Операционные сегменты

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и генеральный директор. Они проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы. Группа определила на основе данных отчетов, что операционными сегментами являются отдельные объекты, генерирующие электроэнергию.

Главный руководящий орган, ответственный за принятие операционных решений, оценивает результаты деятельности данных объектов, генерирующих электроэнергию, на основе валовой прибыли, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Доходы и расходы по процентам не включаются в расчет данного показателя, поскольку они являются централизованными расходами Группы. Прочая информация, представляемая главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в финансовой отчетности.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электроэнергия и тепловая энергия. Несмотря на нали-

чие в операционных сегментах модернизированных и немодернизированных объектов, генерирующих электроэнергию, показатели валовой прибыли которых существенно отличаются, такая агрегация обусловлена схожими характеристиками производимой продукции, схожими процессами производства, группами потребителей, методов, применяемых для распределения продукции и характером нормативно-правовой среды. Такая агрегация обусловлена схожими экономическими характеристиками при производстве этих двух видов продукции.

К другим услугам и продуктам, реализуемым Группой, в основном относятся услуги аренды, подпиточная вода, сельскохозяйственная продукция, ремонтные работы. Данные виды услуг и продуктов не включаются операционные сегменты, поскольку они не рассматриваются в отчетах по управленческому учету, предоставляемых главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Результаты по данным операциям представлены в колонке «Прочие сегменты».

Из суммы активов исключены остатки по налогам и активам, предназначенным для продажи, поскольку управление данными активами происходит централизованно. Данные активы рассматриваются при проведении сверки с полной стоимостью активов консолидированного отчета о финансовом положении.

#### (а) Информация по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
<b>Выручка от внешних покупателей</b>	<b>21</b>	<b>85 816</b>	<b>67 694</b>	<b>3 629</b>	<b>157 139</b>
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(84 343)	(195)	–	(84 538)
Транспортировка теплоэнергии		–	(19 647)	–	(19 647)
Покупная электроэнергия	22	(9 137)	(41)	–	(9 178)
Покупная теплоэнергия	22	–	(823)	–	(823)
<b>Результат сегмента</b>		<b>(7 664)</b>	<b>46 988</b>	<b>3 629</b>	<b>42 953</b>
<b>Сегментные активы</b>		<b>221 344</b>	<b>31 482</b>	<b>14 755</b>	<b>267 581</b>

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
<b>Выручка от внешних покупателей</b>	<b>21</b>	<b>88 715</b>	<b>69 544</b>	<b>2 860</b>	<b>161 119</b>
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(80 027)	–	–	(80 027)
Транспортировка теплоэнергии		–	(26 465)	–	(26 465)
Покупная электроэнергия	22	(10 111)	–	–	(10 111)
Покупная теплоэнергия	22	–	(732)	–	(732)
<b>Результат сегмента</b>		<b>(1 423)</b>	<b>42 347</b>	<b>2 860</b>	<b>43 784</b>
<b>Сегментные активы</b>		<b>208 984</b>	<b>36 827</b>	<b>16 483</b>	<b>262 294</b>

Активы по сегментам включают убыток от обесценения объектов основных средств в общей сумме 661 млн. рублей, начисленный за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, из них 642 млн. рублей распределены на сегмент «Электроэнергия», 17 млн. рублей – на сегмент «Теплоэнергия» и 2 млн. рублей – на

прочие сегменты (31 декабря 2011 года: убыток 1 343 млн. рублей был распределен на сегмент «Электроэнергия»).

Сопоставление скорректированной суммы валовой прибыли и прибыли до налогообложения представлено ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Результаты по отчетным сегментам		39 324	40 924
Валовая прибыль по прочим сегментам		3 629	
Финансовые доходы	27	1 608	1 277
Прочие операционные доходы	26	1 927	1 923
Амортизация объектов основных средств	7	(13 716)	(13 041)
Расходы на оплату труда персонала	24	(8 591)	(8 215)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(5 421)	(4 840)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(3 936)	(3 115)
Финансовые расходы	27	(128)	(198)
Обесценение объектов основных средств	7	(575)	(7)
Налоги, кроме налога на прибыль		(1 511)	(361)
Расходы на прочие материалы	22	(1 003)	(1 110)
Прочие операционные расходы	25	(3 593)	(4 131)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>8 014</b>	<b>11 966</b>

#### (б) Активы отчетных сегментов

Суммы, представляемые главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений, в отношении полной стоимости активов рассчитываются тем же методом, что и данные в финансовой отчетности. Эти активы распределяются,

исходя из операционной деятельности сегмента и физического местонахождения актива.

Активы отчетных сегментов в сопоставлении с активами отчета о финансовом положении:



	Примечание	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Сегментные активы		267 581	262 294
<b>Нераспределенные:</b>			
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	12	150	115
Переплата по налогу на прибыль		4	3
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	9	9
<b>Всего активов в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении компании</b>		<b>267 744</b>	<b>262 421</b>

**(в) Информация о ключевых потребителях**

Потребители, выручка по которым в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, превышает 10% общей выручки Группы представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» – сумма выручки по данному контрагенту составила 52 343 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».
- ОАО «МОЭК» – сумма выручки по данному контрагенту составила 42 744 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».

Потребители, выручка по которым в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

- ЗАО «ЦФР» – сумма выручки по данному контрагенту составила 56 242 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».
- ОАО «МОЭК» – сумма выручки по данному контрагенту составила 46 290 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».

**Примечание 34.  
События после отчетной даты**

В соответствии с протоколом Совета директоров Компании №8 от 29 декабря 2012 года было принято решение об увеличении доли участия Компании в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» до 90,5%.

## 6.12. Глоссарий

АДР	Американская депозитарная расписка
АЭС	Атомная электростанция
ГДР	Глобальная депозитарная расписка
ГРЭС	Городская районная электростанция
ГТП	Группа точек поставки
ГТУ	Газотурбинная установка
ГЭС	Гидроэлектростанция
КИС	Корпоративная информационная система
КИУМ	Коэффициент использования установленной мощности
КПД	Коэффициент полезного действия
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
ММВБ	Московская межбанковская валютная биржа
МОЭК	Московская объединенная энергетическая компания
МРСК	Межрегиональная распределительная сетевая компания
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МЭП	Московский проектный институт по проектированию энергетических объектов
МЭСР	Мосэнергоспецремонт
НП	Некоммерческое партнерство
ОГК	Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии
ОРЭ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ПГУ	Парогазовая установка
ПТ	Паровая турбина
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РТС	Российская торговая система (фондовая биржа)
РТС	Распределительные тепловые сети
СД	Совет директоров
СО ЕЭС	Системный оператор единой энергетической системы
т/э	Тепловая энергия
ТА, ТБ и ООС	Служба по техническому аудиту, технике безопасности и охране окружающей среды
ТГК	Территориальная генерирующая компания
ТМО	Тепломеханическое оборудование
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ФКЦБ	Федеральная комиссия по ценным бумагам
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ЦДУ	Центральное диспетчерское управление
э/э	Электрическая энергия

### Единицы измерения

Гкал	– Гигакалория – единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч (Гкал.ч)	– Гигакалория в час – Единица измерения тепловой мощности
кВ	– Киловольт – Единица измерения электрического напряжения
кВт.ч	– Киловатт в час – Единица измерения электрической энергии
МВт	– Мегаватт – Единица измерения электрической мощности

### 6.13. Контактная информация

#### Управление по работе с инвесторами:

Павлова Екатерина Алексеевна  
Начальник управления  
Тел. (495) 957-1-957 (доб. 37-67)  
pavlovaea@mosenergo.ru

Ворончихин Денис Сергеевич  
Ведущий эксперт  
Тел. (495) 957-1-957 (доб. 34-57)  
voronchikhinds@mosenergo.ru

#### Контакты для акционеров физических лиц:

Сивова Татьяна Федоровна  
Ведущий специалист управления по правовой работе  
Тел. (495) 957-1-957 (доб. 32-10)

Сайт ОАО «Мосэнерго»: [www.mosenergo.ru](http://www.mosenergo.ru)

#### Почтовый адрес:

119526, Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3

#### Информация об аудиторе:

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5  
Тел.: (495) 967-60-00  
Факс: (495) 967-60-01  
Адрес электронной почты: [hotline@ru.pwc.com](mailto:hotline@ru.pwc.com)  
Сайт: [www.pwc.com](http://www.pwc.com)

#### Информация о регистраторе:

ЗАО «СР-ДРАГА»  
г. Москва, ул. Новочерёмушкинская, д. 71/32  
Тел. (495) 719-40-44, (495) 719-39-29, (495) 719-39-30  
Адрес электронной почты: [info@draga.ru](mailto:info@draga.ru)  
Сайт: [www.draga.ru](http://www.draga.ru)





