

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

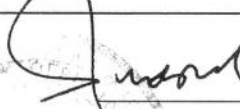

*Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Мосэнерго»*

Код эмитента: 00085-А

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101
корп. 3

**Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит
раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных
бумагах**

Генеральный директор ОАО «Мосэнерго» Дата: 15.05.2013 г.	 В.Г. Яковлев подпись
Главный бухгалтер Дата: 14.05.2013 г.	 Е.Ю. Новенькова подпись

Контактное лицо: Деханова Елена Александровна, главный специалист отдела управления эффективностью Телефон: (495) 957-1-957 36-98 Факс: (495) 957-1-957 32-00 Адрес электронной почты: DekhanovaEA@mosenergo.ru Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.mosenergo.ru/catalog/273.aspx
--

Оглавление

Введение.....	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	16
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	18
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	21
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	22
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	23
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	23
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	23
2.3. Обязательства эмитента.....	24
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	24
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	27
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	33
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	34
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	34
2.4.1. Отраслевые риски.....	34
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	39
2.4.3. Финансовые риски.....	41
2.4.4. Правовые риски.....	42
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	43
III. Подробная информация об эмитенте.....	45
3.1. История создания и развитие эмитента.....	45
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	45
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	46
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	46
3.1.4. Контактная информация.....	50
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	50
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	50
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	53
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	53
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	53
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	55
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	57
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ....	60
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	65
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	65
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	65
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	65

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	66
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	66
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента ..	66
3.6.1. Основные средства	66
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	69
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	69
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	69
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	70
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	75
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	76
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	77
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	79
4.6.2. Конкуренты эмитента.....	81
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	83
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	83
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	91
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	91
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	104
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	105
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	111
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	112
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	114
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	119
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	121
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	122
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	123
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	123
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	123
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	127
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	128
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	128

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	129
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	134
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	137
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	137
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	195
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	199
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	199
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	215
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	215
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	215
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	231
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	231
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	231
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	232
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	232
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	234
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	236
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	237
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	238
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	240
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	240
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	240
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	243
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	243
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	243
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	244
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	244
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	248
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	248
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	251
8.9. Иные сведения	255
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	256
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	257
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо	

Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.....	260
--	-----

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственного предприятия Московского производственного объединения энергетики и электрификации «Мосэнерго», в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения (25 марта 1993г.) проспектом эмиссии акций эмитента. Указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974
Бирюков Петр Павлович	1951
Голубев Валерий Александрович	1952
Душко Александр Павлович	1964
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982
Митюшов Алексей Александрович	1975
Михайлова Елена Владимировна	1977
Песоцкий Константин Валерьевич	1977
Погребенко Владимир Игоревич	1978
Скляр Евгенй Викторович	1955
Федоров Денис Владимирович	1978
Шавалеев Дамир Ахатович	1975
Яковлев Виталий Георгиевич	1972

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Яковлев Виталий Георгиевич	1972

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Яковлев Виталий Георгиевич (председатель)	1972
Андреева Елена Викторовна	1974
Ефимова Анна Александровна	1975
Осыка Александр Семенович	1953
Катиев Дмитрий Михайлович	1976
Косарев Иван Витальевич	1974
Ходурский Михаил Леонидович	1971

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Банк Москвы»*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Рождественка, д. 8/15, стр.3*
ИНН: *7702000406*
БИК: *044525219*
Номер счета: *407 028 102 001 700 001 76*
Корр. счет: *301 018 105 000 000 002 19*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Банк Москвы»*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Рождественка, д. 8/15, стр.3*
ИНН: *7702000406*
БИК: *044525219*
Номер счета: *407 028 109 007 600 012 09*
Корр. счет: *301 018 105 000 000 002 19*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *407 028 100 000 000 010 00*
Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *407 028 403 000 000 010 00*
Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*
Тип счета: *текущий (доллар)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *407 028 404 000 070 010 00*
Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*
Тип счета: *транзитный (доллар)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 029 789 000 000 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 029 780 000 070 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 027 563 000 000 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *текущий (шв. франк)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407 027 564 000 070 010 00*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 008 23*

Тип счета: *транзитный (шв.франк)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 100 000 000 146 51*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 106 012 000 014 81*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *основной*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 109 012 000 014 82*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *торговый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 105 012 000 051 47*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *основной*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 108 012 000 051 48*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *торговый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 029 783 012 000 002 26*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *расчетный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 402 012 000 005 19*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *расчетный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 028 406 012 000 005 20*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *транзитный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Альфа-Банк (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *407 029 786 012 000 002 27*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 005 93*

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Плющиха, д.37*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *407 028 104 000 900 201 84*

Корр. счет: *301 018 107 000 000 001 87*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland*

Сокращенное фирменное наименование: *Credit Agricole CIB Deutschland*

Место нахождения: *Taunusanlage 14, D 60325 Frankfurt am Main ,Germany*

ИНН:

БИК:

Номер счета: *69000165 150000, IBAN: DE47 5242 0000 0001 6515 00*

Корр. счет:

Тип счета: *специальный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BNP Paribas S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *BNP Paribas*

Место нахождения: *20 boulevard des italiens 75009 PARIS, France*

ИНН:

БИК:

Номер счета: *30004 05658 0000034145S 23 IBAN: FR70 3000 4056 5800 0003 4145 S23*

Корр. счет:

Тип счета: *специальный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»*

Место нахождения: *125009, Москва, ул. Лесная, д. 5.*

ИНН: *7744002405*

БИК: *044525185*

Номер счета: *407 029 788 000 003 390 02*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 001 85*

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»*

Место нахождения: *125009, Москва, ул. Лесная, д. 5.*

ИНН: *7744002405*

БИК: *044525185*

Номер счета: *407 029 781 000 003 390 03*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 001 85*

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "БНП ПАРИБА Банк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"*

Место нахождения: *125009, Москва, ул. Лесная, д. 5.*

ИНН: *7744002405*

БИК: *044525185*

Номер счета: *407 028 106 000 003 390 01*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 001 85*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ ЗАО*

Место нахождения: *101000, г. Москва, Большой Златоустинский пер., д.1, стр.6*

ИНН: *7831000612*

БИК: *044583843*

Номер счета: *40702810000020005233*

Корр. счет: *30101810400000000843*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ ЗАО*

Место нахождения: *101000, г. Москва, Большой Златоустинский пер., д.1, стр.6*

ИНН: *7831000612*

БИК: *044583843*

Номер счета: *40702978900020005233*

Корр. счет: *30101810400000000843*

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Московский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ ЗАО*

Место нахождения: *101000, г. Москва, Большой Златоустинский пер., д.1, стр.6*

ИНН: *7831000612*

БИК: *044583843*

Номер счета: *40702978400025005233*

Корр. счет: *30101810400000000843*

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 028 100 400 201 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 028 101 400 201 016 00*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 029 788 400 202 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 029 789 400 201 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 027 563 400 201 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *текущий (шв. франк)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 027 562 400 202 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *транзитный (шв. франк)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 028 403 400 201 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *текущий (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 028 402 400 202 015 22*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *транзитный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 028 105 400 200 021 63*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997 г.Москва ул.Вавилова , д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *407 028 106 400 200 02597*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 002 25*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия»
Центральный филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «Россия»*

Место нахождения: *142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *5003054042*

БИК: *044525363*

Номер счета: *407 028 102 500 100 047 12*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 003 63*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия»
Центральный филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «Россия»*

Место нахождения: *142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *5003054042*

БИК: *044525363*

Номер счета: *407 028 107 700 100 049 75*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 003 63*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия»
Центральный филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «Россия»*

Место нахождения: *142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *5003054042*

БИК: *044525363*

Номер счета: *407 028 104 700 100 054 49*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 003 63*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия»
Центральный филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «Россия»*

Место нахождения: *142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *5003054042*

БИК: *044525363*

Номер счета: *407 02 978 7 3601 000 4712*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 003 63*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «Россия»
Центральный филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «Россия»*

Место нахождения: *142770 Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *5003054042*

БИК: *044525363*

Номер счета: *407 02 978 4 3601 900 4712*

Корр. счет: *301 018 101 000 000 003 63*

Тип счета: *транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Российский
Сельскохозяйственный Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*

Место нахождения: *119034 Москва, Гагаринский переулок, д.3*

ИНН: *7725114488*

БИК: *044525111*

Номер счета: *407 028 104 000 000 00788*

Корр. счет: *301 018 102 000 000 001 11*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующими и подконтрольными лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *125047, г. Москва, Бутырский вал, д.10, Бизнес-центр "Белая площадь"*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: (495) 967-6000

Факс: (495) 967-6001

Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (АПР)**

Место нахождения

105120 Россия, Москва, 3-й Сыромятнинский пер. 3 стр. 9

Дополнительная информация:

нет.

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2008		2008
2009		2009
2010		2010
2011		2011
2012		2012

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Тендерным комитетом Общества проведен открытый конкурс № 365-ОК/12 по отбору аудиторской организации на выполнение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» и аудита консолидированной финансовой отчетности Группы Мосэнерго за 2012 год, подготовленный по стандартам РСБУ и МФСО. По результатам оценки и сопоставления заявок участников конкурса (ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» и ЗАО «КПМГ») конкурсной комиссией ОАО «Мосэнерго» победителем конкурса признано ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (Протокол № 3 от 06.04.2012г.).

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» утвердило аудитором Общества ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (протокол ГОСА от 22.06.2012 №1).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

в соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции Общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

в соответствии с п. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров эмитента относится вопрос: «Определение размера оплаты услуг Аудитора».

Устав утвержден годовым Общим собранием акционеров эмитента, протокол № 1 от 14.07.2009 года.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **Работ, проводимых Аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

в соответствии с Уставом Общества, размер оплаты услуг Аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором за 2012 год составил 10 500 тыс. рублей без учета НДС.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Общество не имеет отсроченных и просроченных платежей за оказанные Аудитором услуги.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

ФИО: **Голохов Виктор Михайлович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 988-1515**

Факс: **+7 (495) 988-1515**

Адрес электронной почты: **mef@mef-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ»-Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЭФ-Аудит»**

Место нахождения: **119034, РФ, г. Москва, Смоленский бульвар, д.4**

ИНН: **7704756847**

ОГРН: **1107746475011**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация Ассоциации российских магистров оценки».**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Ленинская Слобода 19 БЦ «Омега Плаза»

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **24.03.2010**

Регистрационный номер: **1764**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение текущей (восстановительной) стоимости основных средств эмитента. Переоценка всех групп основных средств ОАО «Мосэнерго» проведена по состоянию на 31 декабря 2012 года с привлечением независимого оценщика ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ»-Аудит»

Наименование страховой компании: ОАО «Государственная страховая компания «ЮГОРИЯ».

Полис страхования личной профессиональной ответственности оценщика № 87-000097-00/5/12(1) от 01.02.2012 г.

ФИО: **Буренкова Ольга Артуровна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 988-1515
Факс: +7 (495) 988-1515
Адрес электронной почты: mef@mef-audit.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор
Полное фирменное наименование: *ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ»-Аудит»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «МЭФ-Аудит»*
Место нахождения: *119034, РФ, г. Москва, Смоленский бульвар, д.4*
ИНН: *7704756847*
ОГРН: *1107746475011*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация Ассоциации российских магистров оценки».*

Место нахождения

Россия, г. Москва, Ленинская Слобода д.19 БЦ «Омега Плаза»

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *27.12.2007*

Регистрационный номер: *860*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Определение текущей (восстановительной) стоимости основных средств эмитента.
Переоценка всех групп основных средств ОАО «Мосэнерго» проведена по состоянию на 31 декабря 2012 года с привлечением независимого оценщика ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ»-Аудит»*

*Наименование страховой компании: ОАО «Государственная страховая компания «ЮГОРИЯ».
Полис страхования личной профессиональной ответственности оценщика № 87-000141-00/5/12(2)
от 09.10.2012 г.*

ФИО: *Глебов Михаил Владимирович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 797-5596

Факс: +7 (495) 797-5596

Адрес электронной почты: Post@finadviser.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Финансовый консультант»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФК»*
Место нахождения: *125167, г. Москва, 4-я ул. 8 Марта, дом 6А, офис 515*
ИНН: *7743076517*
ОГРН: *1037743018664*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Общество профессиональных экспертов и оценщиков»*

Место нахождения

125167 Россия, г. Москва, 4-я ул. 8-го марта 6А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **27.12.2007**

Регистрационный номер: **0007**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оценщики выполнили услуги по оценке рыночной стоимости вклада в уставной капитал ООО «ЦРМЗ» имущественного комплекса в составе зданий, сооружений, оборудования и товарно-материальных ценностей, расположенных по адресу: г. Москва, Рязанский проспект д. 10.

Сведения о страховании гражданской ответственности Оценщика: полис № 433-014085/11 от 18.03.2011 г., выдан ОСАО «ИНГОССТРАХ», сроком действия с 19.04.2011 г. по 18.04.2012 г.

ФИО: Рябченко Жанна Николаевна

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5596**

Факс: **+7 (495) 797-5596**

Адрес электронной почты: **Post@finadviser.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Финансовый консультант»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ФК»**

Место нахождения: **125167, г. Москва, 4-я ул. 8 Марта, дом 6А, офис 515**

ИНН: **7743076517**

ОГРН: **1037743018664**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Общество профессиональных экспертов и оценщиков»**

Место нахождения

125167 Россия, г. Москва, 4-я ул. 8-го марта 6А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **27.12.2007**

Регистрационный номер: **0007**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оценщики выполнили услуги по оценке рыночной стоимости вклада в уставной капитал ООО «ЦРМЗ» имущественного комплекса в составе зданий, сооружений, оборудования и товарно-материальных ценностей, расположенных по адресу: г. Москва, Рязанский проспект д. 10.

Сведения о страховании гражданской ответственности Оценщика: полис № 433-014115/11, выдан ОСАО «ИНГОССТРАХ», действителен по 18.04.2012 г.

ФИО: Федорашко Лилия Александровна

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5596**

Факс: **+7 (495) 797-5596**

Адрес электронной почты: **Post@finadviser.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Финансовый консультант»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФК»*

Место нахождения: *125167, г. Москва, 4-я ул. 8 Марта, дом 6А, офис 515*

ИНН: *7743076517*

ОГРН: *1037743018664*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Общество профессиональных экспертов и оценщиков»*

Место нахождения

125167 Россия, г. Москва, 4-я ул. 8-го марта 6А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *27.12.2007*

Регистрационный номер: *0007*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оценщики выполнили услуги по оценке рыночной стоимости вклада в уставной капитал ООО «ЦРМЗ» имущественного комплекса в составе зданий, сооружений, оборудования и товарно-материальных ценностей, расположенных по адресу: г. Москва, Рязанский проспект д. 10.

Сведения о страховании гражданской ответственности Оценщика: полис № 433-014075/11, выдан ОСАО «ИНГОССТРАХ», действителен по 31.03.2012 г.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ»*

Место нахождения: *115114, г. Москва, Летниковская ул., дом 2, стр.4*

ИНН: *7710170659*

ОГРН: *1027739704772*

Телефон: *+7 (495) 745-8657*

Факс: *+7 (495) 956-4700*

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Номер: *177-06097-100000*

Дата выдачи: *28.06.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- *содействие эмитенту при подготовке и регистрации проспекта ценных бумаг эмитента;*
- *подписание проспекта ценных бумаг эмитента;*
- *консультирование эмитента по вопросам раскрытия информации и по иным вопросам, связанным с эмиссией ценных бумаг эмитента.*

В целях осуществления облигационного займа общим объемом выпуска 10 млрд. рублей Общество привлекло финансового консультанта ОАО «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ».

Федеральной службой по финансовым рынкам России 26 января 2006 г. зарегистрирован Проспект неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 и 02

ОАО «Мосэнерго».

ОАО «Брокерский дом «ОТКРЫТИЕ» выступил также финансовым консультантом дополнительного выпуска 11 500 000 000 акций ОАО «Мосэнерго» в 2007 году. Проспект акций дополнительного выпуска был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам России 23 января 2007 года.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Новенькова Елена Юрьевна*

Год рождения: *1974*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Должность: *главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Производительность труда	21 842	7 149
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.23	0.22
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.12	0.12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.01	0.03
Уровень просроченной задолженности, %		

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Снижение производительности труда за 3 мес. 2013 по сравнению с 3 мес. 2012 на 10% (с 7 868 тыс.руб./чел. до 7 149 тыс.руб./чел.) объясняется снижением выручки на 10%.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по состоянию на 31.03.2013 показывает положительную тенденцию по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2012, а именно снижение на 0.01 пункта. Положительная динамика была достигнута за счет снижения за 3 мес. 2013 года объема обязательств на 1% при росте размера собственного капитала на 3,72%.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по состоянию на 31.03.2013 года не изменился по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2012 года.

Просроченной кредиторской задолженности по состоянию на 31.03.2013 года и 31.12.2012 года нет.

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» демонстрирует стопроцентное покрытие краткосрочных обязательств денежными средствами.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	1 кв. 2013
Рыночная капитализация	52 540 703.7	50 958 679.1

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Для расчета рыночной капитализации Общества используются сведения о рыночной цене одной акции, раскрываемой фондовой биржей ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на дату завершения соответствующего отчетного периода.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	16 139 184
в том числе:	
кредиты	11 139 184
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	5 000 000
Краткосрочные заемные средства	1 987 361
в том числе:	
кредиты	1 477 343
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	510 018
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	15 056 159
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 050 794
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	8 691 631
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	26
из нее просроченная	0
прочая	5 313 708
из нее просроченная	0

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2012 года отсутствует.

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Москва"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром межрегионгаз Москва"***

Место нахождения: ***117574, Москва г, Голубинская ул, 2А***

ИНН: ***5009033419***

ОГРН: ***1035002001594***

Сумма задолженности: ***2 366 533***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

0

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МОЭК»***

Место нахождения: ***111141, Москва г, Электродная ул, 4-А***

ИНН: ***7720518494***

ОГРН: ***1047796974092***

Сумма задолженности: ***1 728 003***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

0

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Межрегионэнергострой"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Межрегионэнергострой"***

Место нахождения: ***121059, Москва г, Брянская ул, 5***

ИНН: ***7730631876***

ОГРН: ***1107746759207***

Сумма задолженности: ***1 366 623***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

0

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	16 347 444
в том числе:	
кредиты	11 347 444
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	5 000 000
Краткосрочные заемные средства	1 790 491
в том числе:	
кредиты	1 540 093
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	250 398
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	14 519 668
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 606 948
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	7 128 425
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	233 227
из нее просроченная	0
прочая	4 551 068
из нее просроченная	0

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 марта 2013 года отсутствует. Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует. В договорах с подрядчиками санкции за просроченную задолженность не предусмотрены.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Межрегионэнергострой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Межрегионэнергострой"**

Место нахождения: **121059, Москва г, Брянская ул, 5**

ИНН: **7730631876**

ОГРН: **1107746759207**

Сумма задолженности: **2 119 218**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

0

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК Московская область"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НОВАТЭК Московская область"**

Место нахождения: **143007, Московская Область, Одинцово Город, Молодежная Улица, 46, офис 518**

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Сумма задолженности: **1 716 793**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

0

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МОЭК"**

Место нахождения: **111141, Москва г, Электродная ул, 4-А**

ИНН: **7720518494**

ОГРН: **1047796974092**

Сумма задолженности: **1 514 835**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

0

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а

также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро, Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-12 COM, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	11 887 500 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	5 943 750 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,20
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.06.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+4,25%. Погашение 6 равными долями, дважды в год. После привлечения кредита ставка процента была зафиксирована на уровне 7,2% годовых.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро, Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-16 COM, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	13 095 000 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	6 547 500 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,20
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро, Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-16 СОМ, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	16.06.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+4,25%. Погашение 6 равными долями, дважды в год. После привлечения кредита ставка процента фиксирована на уровне 7,2% годовых.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-12 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	87 411 746 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	66 376 720,55 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,2670
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,95%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	101 460 506 EUR X 1

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	71 552 753,62 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,2670
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,95%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-20 ЕНС, от 30.06.2011.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	89 250 000 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	9 741 142,85 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,2973
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,0%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Кредитный договор без номера, от 23.09.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	BNP Paribas S.A., Франция
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	175 303 794,34 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	160 818 951,86 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	13
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,3960
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Условия обязательства и сведения о его исполнении: Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+2,0%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства SERV.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 3640-й (Три тысяча шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки, Облигационный заем серии 02.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	105 291 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,25
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	18.02.2016

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 3640-й (Три тысяча шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки, Облигационный заем серии 02.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: 1-12 купоны - 7,65% годовых, 13-14 купоны - 1% годовых, 15-20 купоны - 8,25%.</p> <p>Государственный регистрационный номер: 4-03-00085-А от 26.01.2006</p> <p>1. В результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» 28.12.2007 решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг» (протокол №1 от 11.01.08 г.) в соответствии со ст.15 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах» было осуществлено досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами – владельцами облигаций ОАО «Мосэнерго». К досрочному погашению в Общество было предъявлено 217 086 (двести семнадцать тысяч восемьдесят шесть) штук облигаций серии 02.</p> <p>Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 02.</p> <p>2. 27.02.2012 было осуществлено приобретение Облигаций по соглашению с их владельцами в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. К выкупу в Общество были предъявлены 4 311 521 (четыре миллиона триста одиннадцать тысяч пятьсот двадцать одна) двести семнадцать тысяч восемьдесят шесть) штука облигаций серии 02. Выкуп облигаций производился по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 02.</p>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки, Облигационный заем серии 03.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки, Облигационный заем серии 03.	
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,7
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	28.11.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: 1-6 купоны - 10,25% годовых, 7-10 купоны – 8,7% годовых; Государственный регистрационный номер: 4-04-00085-А от 12.12.2008 * 06.12.2012 было осуществлено приобретение Облигаций по соглашению с их владельцами в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. К выкупу в Общество были предъявлены 541 002 (пятьсот сорок одна тысяча две) штуки облигаций серии 03. Выкуп облигаций производился по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 03. Выкупленные таким образом облигации серии 03 были заново размещены на рынке 06.12.2012 по цене, составившей 100,5% от номинала.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	88 150
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	88 150
В том числе в форме залога или поручительства	88 150

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

В ОАО «Мосэнерго» принято «Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго». Положение содержит Карту рисков, включающую в себя основные виды рисков, присущие деятельности Общества, а также программу управления рисками.

Управление рисками Общества осуществляется на основе системного подхода, подразумевающего выполнение следующих действий:

1) Анализ рисков:

- выявление причин и возможных рисков событий;
- оценка показателей рисков, характеризующих вероятность и возможные потери;
- определение допустимых уровней рисков;
- выбор приоритетов в управлении рисками;
- оперативное предоставление информации лицам, принимающим решения, сведений о рисках и возможных способах реагирования на риски.

2) Реагирование на риски:

- создание и совершенствование методов (инструментов) управления рисками;
- подготовка вариантов реагирования на риски;
- оптимизация ресурсов, необходимых для предупреждения и/или ликвидации последствий наступления возможных рисков событий;
- реализация мер по удержанию рисков Общества на допустимых уровнях.

В пунктах 2.4.1-2.4.5 данного отчета представлен анализ наиболее существенных рисков, которые могут повлиять на деятельность эмитента. В случае возникновения одного или нескольких из них, ОАО «Мосэнерго» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий их воздействия.

2.4.1. Отраслевые риски

Основным видом деятельности эмитента является производство и реализация электрической и тепловой энергии. Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Динамика развития отрасли определяется общей динамикой развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.

Российский оптовый рынок электроэнергии формируется с 2001 года, и данный процесс еще не завершен. Нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления регулируемых цен (тарифов) на энергию, функционирования рынка электрической мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются существенным изменениям. Данные изменения и связанная с ними неопределенность может оказать неблагоприятное воздействие на деятельность эмитента и его финансовое положение.

Риски, связанные с торговлей на свободном рынке мощности

Электроэнергия и мощность рассматривается на российском рынке как отдельные товары. В соответствии с Постановлением Правительства № 643 от 24 октября 2003 (в ред. от 28.06.2008 № 476), начиная с 1 июля 2008 года, введена переходная модель рынка мощности, в соответствии с которой стала возможной продажа вновь вводимой мощности по экономически обоснованным ценам, утвержденным Наблюдательным советом НП «Совет рынка». Постановлением Правительства № 643 от 24 октября 2003 (в ред. от 24.02.2010 № 89) утверждены правила торговли мощностью начиная с 2011 г. и Постановлением Правительства от 13.04.2010 № 238 утверждены ценовые параметры торговли мощностью. В связи с окончанием переходного периода рынка электроэнергии и мощности Постановлением Правительства от 27.12.2011 №1172 утверждены «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности». При этом в настоящий момент НП «Совет Рынка» совместно с Министерством энергетики прорабатывают вопросы изменения нормативной базы оптового рынка электроэнергии и мощности. В связи с этим возникают риски корректировки нормативной базы.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- разъяснение позиции Компании на совещаниях, проводимых регулирующими органами по вопросам ценообразования на рынке мощности;
- строительство новых генерирующих объектов;
- проведение комплекса мероприятий по повышению эффективности работы компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию

Тарифы на электроэнергию и мощность, поставляемые по регулируемым договорам на оптовый рынок электроэнергии (мощности), устанавливаются Федеральной службой тарифов (далее ФСТ) методом индексации. Существует риск несоответствия утвержденного ФСТ индекса роста тарифов фактическому росту цен на продукцию, работы и услуги, необходимые для производства электроэнергии (мощности).

Отсутствие достаточной нормативно-правовой базы федерального уровня по вопросам теплоснабжения, утверждение регулирующими органами (РЭК Москвы, ТЭК МО) тарифов, не покрывающих затрат, необходимых для производства, также может привести к возникновению выпадающего дохода эмитента и снижению прибыли.

В 2012 году внесены изменения в порядок ценообразования. Ежегодная дата повышения тарифов с 01.01.12, перенесена на 01.07.12. Срок действия тарифов остался прежним. Сокращены среднегодовые темпы прироста регулируемых тарифов на тепловую энергию.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- предоставление в Федеральную службу по тарифам (ФСТ России) информации о расходах с целью их учета при установлении тарифов на последующий расчетный период регулирования;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической и тепловой энергии;
- заключение долгосрочных договоров на электрическое и тепловое снабжение;
- проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов с крупными промышленными потребителями на электро- и теплоснабжение в общем объеме заключенных контрактов;
- проведение мероприятий, направленных на снижение себестоимости энергии;
- с целью оптимизации расходов на основную производственную деятельность реализуется комплексная программа бережливого производства.

Риск введения особого порядка расчета цены на электроэнергию на оптовом рынке, в том числе перехода 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.

Мероприятия, направленные на снижение данного риска, аналогичны мероприятиям, направленным на снижение рисков, связанных с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию.

Риск увеличения конкуренции в результате снижения сетевых ограничений

Снижение сетевых ограничений на переток электроэнергии в Московский регион за счет ввода новых ЛЭП и подстанций может привести к увеличению конкуренции на оптовом рынке.

Выработка Концерна «Росэнергоатом» и ОАО «РусГидро» составляет и будет составлять значительную долю в объеме сальдо-перетока в Московский регион, что может привести к вытеснению более дорогой конденсационной выработки ТЭЦ и, следовательно, к сокращению прибыли от продажи электроэнергии.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- внедрение новых эффективных технологий путем модернизации существующего и вводов нового оборудования, что позволит повысить экономичность выработки электроэнергии, увеличить объемы поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, повысить надежность энергоснабжения потребителей.

Риск годового и сезонного изменения спроса на электрическую и тепловую энергию

От года к году спрос может существенно отклоняться от ожиданий эмитента вследствие изменений условий внешней среды в регионе (температура наружного воздуха, условия работы промышленных предприятий, темпы развития регионов, внедрение энергосберегающих технологий). Незапланированное снижение спроса может оказать существенное неблагоприятное воздействие на финансовое положение эмитента и результаты его деятельности.

Кроме этого, спрос на электрическую и тепловую энергию существенно изменяется в зависимости от времени года. Спрос на электрическую и тепловую энергию обычно выше в период с октября по март из-за сокращения светового дня и сезонного снижения температуры. Возможен рост потребления электроэнергии и в теплое время года в период экстремальных температур (кондиционирование). При планировании объемов выработки, формировании запасов топлива, а также составлении графика работ по техобслуживанию и ремонту эмитент обычно учитывает средние показатели суточных и сезонных колебаний за прошлые периоды. Если по какой-либо причине эмитенту не удастся получить ожидаемый объем выручки в периоды полной загрузки мощностей, то он может оказаться не в состоянии компенсировать более низкий уровень доходов в периоды снижения спроса на электрическую и (или) тепловую энергию.

В периоды непредвиденного пикового спроса эмитент может быть также вынужден использовать менее эффективный мазут или дизельное топливо вместо газа. Следовательно, изменение спроса на электрическую и тепловую энергию в течение года может оказать существенное влияние на финансовые

результаты деятельности эмитента.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- оптимизация тепловой загрузки ТЭЦ – филиалов ОАО «Мосэнерго» (реализация мероприятий по достижению оптимальной загрузки электростанций ОАО «Мосэнерго» с перераспределением тепловых нагрузок по г. Москве между тепловыми источниками и тепло-транспортными компаниями);
- планирование ремонтной программы с учетом сезонного спроса на электрическую и тепловую энергию;
- создание запасов резервных видов топлива в соответствии с рекомендациями Минэнерго РФ и Постановлениями правительств Москвы и Московской области;
- заключения с поставщиком основного вида топлива - природного газа долгосрочных договоров на поставку лимитного, сверхлимитного и коммерческого газа.

Риски, связанные с объединением ОАО МТК и ОАО МОЭК в г. Москве

В связи с объединением ОАО «МТК» и ОАО «МОЭК» схема расчетов за тепловую энергию с ОАО «МОЭК» для ОАО «Мосэнерго» пересмотрена. В качестве точки поставки объема тепловой энергии, предназначенного для потребителей ОАО МОЭК и в целях компенсации потерь в сетях, обозначены коллектора станции. Появился риск потери доступа ОАО «Мосэнерго» к информации по фактическому распределению нагрузок между генерирующими источниками (доступа к данным, необходимым для верификации формирования баланса поставки и потребления тепловой энергии в системе). Это может сказаться на снижении объемов производства тепловой энергии ОАО «Мосэнерго». Для снижения риска:

- в договоре поставки тепловой энергии предусмотрена обязанность ОАО «МОЭК» обеспечивать перевод нагрузок от котельных в соответствии с перечнем, указанным в приложении к договору;
- организация взаимодействия с Правительством г.Москвы по утверждению Программ перевода нагрузок органами исполнительной власти.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые эмитентом в своей деятельности

Необходимость модернизации оборудования и использования современных технологий для обеспечения непрерывной работы электростанций, которыми владеет эмитент, может повлечь существенные дополнительные расходы.

Эмитент проводит ряд мероприятий по повышению надежности энергосистемы, способствующих снижению отраслевых рисков, связанных с возможным изменением цен на материалы и товары (сырье):

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчёт при формировании тарифов;
- определение оптимального времени закупки топлива;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- строительство новых генерирующих объектов;
- устранение перекрестных закупок;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка материалов и товаров (сырья);
- выбор оптимального состава контрагентов.

Риск аварий и природных катаклизмов

Аварийные ситуации на энергообъектах могут быть следствием, как неправильных действий обслуживающего персонала, так и возникать под воздействием факторов, находящихся вне сферы контроля эмитента. Аварии и чрезвычайные ситуации могут привести к перерывам в деятельности эмитента, и, как следствие, значительным убыткам для эмитента. Эмитент может понести существенные затраты как на восстановление своих генерирующих мощностей, поврежденных при аварии, в чрезвычайной ситуации и в результате стихийного бедствия, так и на оплату штрафных санкций из-за неисполнения обязательств по поставке электроэнергии (мощности). Описанные выше риски являются существенными для эмитента и при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на деятельности эмитента и исполнении обязательств по ценным бумагам эмитента. Эмитент проводит анализ вероятных рисков ситуаций с целью предвидения возникновения рисков и принятия мер защиты от их влияния. Одним из способов 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, а также медицинское страхование.

Эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке, весь объем электрической и тепловой энергии реализуется на внутреннем рынке, также генерирующие мощности эмитента не входят в состав энергетических систем иностранных государств. В связи с этим, существенное негативное влияние на деятельность эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации.

Риски, связанные с возможным изменением цен на энергоносители и их поставку

Поставка основного вида топлива - природного газа осуществляется на основании долгосрочного договора с ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Условиями договоров определен жесткий порядок выборки газа как посуточно, так и за месяц. Отклонение от установленных лимитов влечет штрафные санкции за перебор газа. Кроме того, в случае принудительного ограничения Поставщиком потребления газа электростанции вынуждены переходить на более дорогое резервное топливо – мазут.

В целях оптимизации поставок топлива ОАО «Мосэнерго» заключило долгосрочный договор с ООО «НОВАТЭК Московская область».

Поставка резервного топлива – топочного мазута, осуществляется в соответствии с рамочными договорами, заключенные эмитентом с поставщиками-производителями. Цены на данный вид топлива формируются ежемесячно и зависят от конъюнктуры рынка.

Кроме того, существенную долю в цене резервного топлива занимают транспортные расходы, которые формируются из нескольких составляющих, часть из которых не регулируется тарифами.

Доля топлива в структуре себестоимости производства составляет более 50 %, поэтому существенное изменение в сторону повышения цен на энергоносители может привести к ухудшению финансово-экономического состояния эмитента.

Данные об изменении цен на топливо за 1 кв. 2013 г. приведены в разделе 3.2.3. «Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента».

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- своевременное и точное планирование расхода топлива;
- определение оптимального времени закупки топлива;
- создание достаточных запасов резервных видов топлива в соответствии с рекомендациями Минэнерго России и Постановлениями правительств Москвы и Московской области;
- осуществление закупок резервных видов топлива (кроме угля) по результатам проведения закупочных процедур, что позволяет контрактываться на наиболее выгодных для эмитента условиях.

Основные производственные риски ОАО «Мосэнерго»

Процесс производства включает в себя несколько стадий, на каждой из которых Общество может понести потери в результате ошибочных действий персонала, технологического нарушения в работе оборудования или негативного воздействия внешней среды. При осуществлении производственной деятельности необходимо учитывать вероятность возникновения того или иного вида риска на каждой стадии производственного процесса, от закупки сырья до реализации готовой продукции.

Основными в системе рисков в производственной деятельности являются:

Риск невостребованности произведенной продукции;

Риск усиления конъюнктуры рынка;

Риск неэффективного использования основных фондов.

Риск невостребованности произведенной продукции

Риск невостребованности продукции возникает вследствие отказа потребителя от приобретения произведенной продукции. Риск характеризуется величиной возможного экономического и морального ущерба понесенного производителем по этой причине.

Уровень риска невостребованности продукции зависит от уровня квалификации персонала предприятия, так как именно ошибки работников могут повлечь за собой возникновение данного риска. Например, неправильно составленный специалистами прогноз спроса на производимую Обществом продукцию приведет к диспропорции между объемом заявленной и объемом реализованной продукции, т. е. часть продукции не будет реализована. В результате подобной ошибки ОАО «Мосэнерго» понесет убытки. Кроме того, неверный выбор стратегии сбыта продукции, времени и места ее реализации может привести к несоответствию заявленного объема реализации фактическому объему спроса, что также снизит прибыль предприятия.

Основные внутренние причины возникновения риска невостребованности произведенной продукции:

Неоптимальная организация производственного процесса;

Квалификация персонала (работников);

Несвоевременная организация снабжения материальными ресурсами;

Недостаточное изучение рынка сбыта продукции;

Отсутствие маркетинговых исследований риска невостребованности продукции;

Неэффективная схема структурного управления.

Несоответствие уровня квалификации рабочих, других категорий работников применяемой технологии производства продукции, низкая технологическая дисциплина, слабый контроль за качеством состояния и ремонта деталей, узлов, режимов работы оборудования приводит к низкому качеству производства, росту себестоимости продукции, что снижает выручку и прибыль, а также может повлечь за собой падение

репутации конкретной электростанции и снижению конкурентоспособности ОАО «Мосэнерго» на рынках электроэнергии и тепла в целом.

Организация производственного процесса также сказывается на уровне риска невостребованности продукции. Нарушения в технологическом цикле, работа со значительными отклонениями от режимных карт оборудования приводят к снижению эффективности производства продукции.

Чтобы сократить время простоев, персонал электростанций зачастую вынужден идти на снижение эффективности технологии производства энергии, использование устаревшего, неэффективного оборудования, что отрицательно сказывается на конечных результатах. Использование физически устаревших основных производственных фондов приводит к частым поломкам и остановке оборудования. В результате увеличивается время ремонта, повышаются затраты на производство продукции и снижается качество производства. Причины несоблюдения технологического процесса на электростанциях можно объединить в две группы:

- зависящие от персонала ТЭС: низкий уровень управления, ошибки в планировании, недостаточное знание технологии производства электрической и тепловой энергии, использование устаревшего оборудования, слабый контроль качества ремонтов, применение недоброкачественных материалов, сырья, комплектующих изделий, низкая производственная дисциплина, слабая мотивация работников и др.;
- не зависящие от электростанции: внезапное отключение подачи газа, выход из строя линий электропередач, перебои в водоснабжении, аварийные остановки оборудования и т.п.

На уровень риска опосредованно влияют качество сырья и материалов, своевременность их поступления на предприятие, и их цена. Замена необходимых материалов на другие может увеличить риск в том случае, если заменяющие материалы или дороже, или не соответствуют техническому уровню оборудования. А это приводит к увеличению цены производимой электроэнергии и падению спроса на нее даже при улучшении эффективности производства.

Непосредственное влияние на уровень риска невостребованности продукции могут оказывать и другие внутренние факторы, определяющие эффективность сбыта:

- распределение затрат топлива на электроэнергию и тепловую энергию;
- установление тарифов на виды энергии.

Внешние причины риска невостребованности продукции для ОАО «Мосэнерго» менее значимы. К ним относится нестабильная экономическая ситуация, в частности рост инфляции (что приводит к снижению покупательной способности населения, экономии на электроэнергии, расходе горячей воды, электрообогреве помещений), а также инфляционные ожидания. ОАО «Мосэнерго» необходимо учитывать это при планировании объемов производства. Следует учитывать и политическую нестабильность. Демографический фактор и география распределения потребителей также влияют на риск невостребованности продукции.

Риск усиления конъюнктуры рынка (конкуренции)

Причин возникновения в процессе хозяйственной деятельности предприятия риска усиления конкуренции множество. Утечка конфиденциальной информации может происходить либо по вине сотрудников предприятия, либо в результате промышленного шпионажа, предпринятого конкурентами. Несовершенство маркетинговой политики также является причиной риска усиления уровня конкуренции; в большей степени к негативным последствиям приводят ошибки, допущенные при выборе прогнозной и ценовой политики на рынках сбыта, а также неполная или неверная информация о конкурентах ОАО «Мосэнерго».

Негативное влияние может оказать медленное по сравнению с конкурентами внедрение нововведений, появление новых производителей энергии, недобросовестная конкуренция, развитие производства энергии на базе альтернативных источников и пр.

В настоящее время для ОАО «Мосэнерго» данный вид риска актуален в части потери рынка сбыта тепла и замещения отпуска тепла от ТЭЦ на базе комбинированной выработки электроэнергии на более затратное производство тепла от районных котельных.

В области производства электроэнергии значительное влияние на уровень данного риска оказывает возможность появления на рынке производителей из атомной энергетики, гидроэнергетики, надстройка котельных на базе парогазовых технологий.

Замедленное внедрение нововведений, а также замедленное освоение новых технологий производства по сравнению с конкурентами также отрицательно влияет на уровень конкурентоспособности компании в целом и, соответственно, приводит к усилению риска, связанного с конкуренцией. Данная причина будет иметь место при отпуске ОАО «Мосэнерго» от выделения необходимых средств для проведения научно-исследовательских работ (НИОКР), а также для внедрения новых технологий и материалов.

Риск неэффективного использования основных производственных фондов (ОПФ)

ОПФ занимают основной удельный вес в общей сумме основного капитала ОАО «Мосэнерго». От их количества, стоимости, технического уровня, эффективности использования во многом зависят конечные результаты деятельности Общества: выпуск продукции, ее себестоимость, прибыль, рентабельность, устойчивость финансового состояния. В сочетании с развитым менеджментом на различных уровнях производства достигается максимальная эффективность использования ОПФ. Это особенно важно для ОАО

«Мосэнерго».

В процессе функционирования основные фонды изнашиваются физически и устаревают морально.

Физический износ

Под физическим износом понимается утрата основными фондами своих технических параметров. Физический износ бывает эксплуатационным и естественным. Амортизационные начисления в основном можно отнести к условно-постоянным расходам, а они, как известно, резко возрастают в себестоимости единицы продукции при сокращении объемов производства.

Моральный износ

Моральный износ основных фондов является следствием научно-технического прогресса. Существуют две формы морального износа. Первая форма морального износа связана с удешевлением стоимости воспроизводства основных фондов в результате совершенствования техники и технологии, внедрения прогрессивных материалов, повышения производительности труда. Вторая форма морального износа связана с созданием более совершенных и экономичных основных фондов (оборудования, зданий, сооружений и т.д.). В этом случае применение устаревших основных фондов становится экономически невыгодным, поскольку, используя устаревшую технику, Обществу потребуется больше сырья, материалов, рабочего времени, энергии на единицу продукции. Это приведет в конечном итоге к повышению себестоимости и снижению объемов выпускаемой продукции.

Факторы риска

Неполная загрузка производственных мощностей на фоне увеличения постоянных затрат/себестоимости или снижения выручки (первым признаком неполной загрузки мощностей является превышение пассивной части ОПФ над активной).

Перезагрузка производственных мощностей, которая может привести к неисправности (поломкам) ОПФ (работа в условиях экстремальных холодов).

Выход из строя значимого для производственного процесса оборудования.

ОПФ и производственные здания, в которых они расположены, не являются собственностью заемщика и принадлежат ему на праве аренды (если договором аренды предусмотрено право арендодателя на одностороннее расторжение договора).

ОПФ находятся в старых зданиях, требующих капитального ремонта.

Низкий уровень пожарной безопасности в административных или производственных помещениях.

Выявление выбытия ОПФ, непосредственно участвующих в производственном процессе.

Высокий износ основных производственных фондов (более 70% по ряду котельных агрегатов).

Высокая доля устаревших ОПФ в их общем объеме (более 50%).

ОАО «Мосэнерго» использует в своей деятельности уникальное/технически сложное оборудование, которое требует особых условий эксплуатации, хранения и ремонта (новое парогазовое оборудование).

Высокая доля отклонения от установленных параметров работы оборудования.

Основные направления улучшения использования ОПФ:

- техническое совершенствование и модернизация оборудования;
- улучшение структуры основных фондов за счет увеличения удельного веса высокоэффективного - оборудования;
- повышение интенсивности работы оборудования;
- оптимизация оперативного планирования;
- повышение квалификации работников ОАО «Мосэнерго».

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие эмитента могут оказывать влияние изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны.

В настоящее время в Российской Федерации происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы, ещё не завершены реформы законодательной, судебной, налоговой и банковской систем. Россия представляет собой государство с развивающейся политической, экономической и финансовой системами, и ей присущи некоторые черты развивающегося рынка, в частности: относительно слабая диверсификация экономики, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям

Возможные спады или стагнация экономического роста в России могли бы отрицательно сказаться на результатах деятельности эмитента в первую очередь посредством увеличения дебиторской задолженности, во вторую очередь - снижением платежеспособного спроса. Нельзя исключить возможность ухудшения экономической ситуации в стране, связанного с:

- кризисом на мировых финансовых рынках;
- ростом инфляции;
- резким снижением цен на энергоносители;
- возникновением трудовых конфликтов, нарастанием социального напряжения в результате непопулярных действий власти при осуществлении реформ в экономике.

Политические риски

Российская Федерация представляет собой объединение 83 субъектов – республик, краёв, областей, городов федерального значения и автономных областей и округов. Разграничение полномочий и юрисдикции между субъектами Российской Федерации и федеральным правительством в целом ряде случаев неопределённо и остаётся предметом споров. Российская политическая система в целом характеризуется относительной институциональной слабостью и кроме того подвержена риску возникновения несогласованности между федеральными и региональными властями и между различными органами власти внутри федерального правительства по различным вопросам. Эта несогласованность может оказать отрицательное воздействие на деятельность эмитента.

Также в процессе реформирования органов государственной власти возможно упразднение, а также создание новых министерств и ведомств, регулирующих деятельность эмитента, что может привести к отсутствию или задержке утверждения нормативных документов, влияющих на деятельность эмитента.

Экономические риски

В настоящее время российская экономика находится в переходном периоде, она не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Финансовые проблемы или обострённое восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объём иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Также существенной проблемой экономики РФ является высокий уровень зависимости от мировой конъюнктуры цен на нефть.

Региональные риски

Основную деятельность эмитент осуществляет на территории г. Москвы и Московской области. Данные регионы являются лидерами по объемам промышленного производства в РФ. На электростанциях эмитента, расположенных в перечисленных регионах, в целом наблюдается тенденция роста выработки и отпуска тепловой и электрической энергии. Все это позволяет говорить об устойчивости эмитента и его незначительной подверженности региональным рискам. В случае ухудшения ситуации в России, которое может негативно повлиять на деятельность эмитента, компания будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удалённостью и/или труднодоступностью и т. п.), расцениваются эмитентом как минимальные. Эмитент осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удалённостью и/или труднодоступностью. В то же время существенным является риск, связанный с угрозой террористических актов, хищений и стихийных бедствий.

Для снижения этих рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению корпоративной безопасности. Проводятся регулярные проверки антитеррористической защищённости персонала и производства, организуется защита от последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противопожарные тренировки персонала. Совместно с правоохранительными органами организуются проверочные рейды и мероприятия по предупреждению хищений.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и регионам, в которых эмитент осуществляет свою деятельность, оцениваются эмитентом как минимальные.

Большая часть страновых и региональных рисков не может быть подконтрольна эмитенту из-за их масштаба. Однако эмитент учитывает данные группы рисков в своей деятельности и в случае наступления рискового события, негативно влияющего на его деятельность, будет принимать все возможные меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов.

2.4.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок

Электроэнергетика относится к числу капиталоемких отраслей экономики, и деятельность эмитента требует существенных капитальных вложений. Во II и III кварталах 2009 года эмитент открыл 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, эмитент подвержен риску негативного изменения ставок по процентным обязательствам.

Кроме того, рост процентных ставок на денежном рынке может привести к тому, что эмитент будет вынужден привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

Эмитент осуществляет тщательное планирование денежных потоков с целью минимизации потребности в привлечении заемных средств.

Риск изменения валютного курса

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности на настоящий момент не зависят существенным образом от изменений валютного курса. Эмитент не планирует осуществлять деятельность за пределами Российской Федерации. Однако эмитент привлекает кредиты, а также заключает импортные контракты на поставку оборудования в иностранной валюте. Таким образом, эмитент подвержен риску негативного изменения денежных потоков вследствие изменения курса обмена иностранных валют.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

Эмитент производит оценку и мониторинг валютного риска на регулярной основе, а также осуществляет тщательное планирование денежных потоков с целью минимизации потребности в привлечении заемных средств.

Риск инфляции

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения себестоимости продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т. п.;
- риск увеличения сроков окупаемости инвестиционных проектов за счет роста издержек.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

С учетом того, что затраты на топливо и материалы растут, сдерживание тарифов на уровне государственного регулирования деятельности компании помогает. Один из инструментов, который позволяет Обществу успешно функционировать в условиях инфляции, рациональное управление издержками. В 2009 году ОАО «Мосэнерго» приступило к реализации комплексной программы бережливого производства. За счет проведения ряда энергосберегающих мероприятий достигается существенная экономия топлива.

Также Общество заключает долгосрочные договоры на поставку и транспортировку угля с фиксированной в течение года ценой.

В случае если значение инфляции превысит критические значения, эмитент планирует провести дополнительные мероприятия по уменьшению срока оборачиваемости дебиторской задолженности и сокращению внутренних издержек.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению в связи с финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы) и, соответственно, снижается прибыль компании. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электрической и тепловой энергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

Эмитент отслеживает экономическую обоснованность тарифов на электрическую и тепловую энергию и прилагает усилия для обоснования тарифов, обеспечивающих покрытие издержек компании.

2.4.4. Правовые риски

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Эмитента, можно отнести риски, связанные с:

- изменением валютного регулирования;
- изменением налогового законодательства;
- изменением правил таможенного контроля и пошлин;
- изменением правил по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- изменением судебной практики.

Риск изменения валютного регулирования

Валютное законодательство Российской Федерации подвержено частым изменениям. Несмотря на недавнюю либерализацию режима валютного контроля в России и отмену некоторых запретов с 1 января 2007г., существующее валютное законодательство все еще содержит многочисленные ограничения. В частности, необходимо предварительное разрешение налоговых органов на открытие валютного банковского счета в банках, находящихся в странах, не являющихся членами Организации по экономическому сотрудничеству и развитию (ОЭСР) или Группы по разработке финансовых мер по борьбе с отмыванием денег (FATF). Более того, многие валютные ограничения не были отменены с 1 января 2007г., в том числе, запрет на совершение валютных операций между резидентами, за исключением тех, которые прямо разрешены законом о валютном регулировании и валютном контроле и нормативными правовыми актами ЦБ РФ. Данные ограничения могут повлиять на возможности эмитента свободно совершать некоторые сделки, необходимые для успешного ведения бизнеса.

Риск изменения налогового законодательства

В настоящее время Правительство РФ в целом проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков.

В то же время налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, а также в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. По мнению эмитента, данные риски влияют на эмитента так же, как и на всех субъектов рынка.

Негативно отразиться на деятельности эмитента могут, в числе прочих, следующие изменения, связанные с:

- внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- изменением правоприменительной практики налоговыми органами и (или) судебными органами власти;
- иными изменениями в российской налоговой системе.

Данные изменения, так же как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и как следствие - снижению чистой прибыли эмитента.

Риск изменения правил таможенного контроля и пошлин

Эмитент не осуществляет таможенные операции в массовом порядке, поэтому риски, связанные с изменением правового регулирования таможенного контроля и пошлин, незначительны. Вместе с тем, в случае изменений правил таможенного контроля и пошлин эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риск изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

В случае изменения требований по лицензированию деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Риск изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования).

Необходимо отметить, что с момента своего создания и до настоящего времени эмитент не участвует в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на его финансово-хозяйственную деятельность. Однако, эмитент следит за изменениями судебной практики в целях оперативного учета данных изменений в своей деятельности.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на правовые риски:

Эмитент осуществляет своевременное отслеживание изменений произошедших в Российском законодательстве. Контроль правовых рисков достигается путем формализации работы по оформлению документации, сопровождающей текущую деятельность Общества. Документация, сопровождающая бизнес-процессы Общества, проходит юридическую проверку, что также способствует минимизации правовых рисков и рисков, связанных с некорректно составленной документацией.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту:

Возникает риск неполучения субсидий на величину продаж тепловой энергии на бытовые нужды населения жилищным организациям г. Москвы. Утвержденные в 2012 году Правительством г.Москвы нормативные документы не позволят ОАО «Мосэнерго» получить разницу в тарифах из бюджета г.Москвы по заключенным договорам теплоснабжения с жилищными организациями, т.к. ОАО «Мосэнерго» не осуществляет непосредственную продажу коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Крупнейшим потребителем тепловой энергии ОАО «Мосэнерго» является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»). На долю ОАО «МОЭК» приходится около 63% выручки от продажи тепловой энергии.

Для снижения риска неплатежей со стороны ОАО «МОЭК» в договоре поставки тепловой энергии предусмотрен пункт об ответственности за несоблюдение сроков расчетов.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует ОАО «Мосэнерго», и которые могут оказать влияние на деятельность Общества, несущественны.

Подробную информацию о текущих судебных процессах, в которых участвует ОАО «Мосэнерго», можно получить в разделе 7.7. «Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента».

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определённого вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено.

Деятельность эмитента зависит от действительности и продления некоторых имеющихся лицензий, прежде всего лицензий на право эксплуатации опасных производственных объектов и на водопользование, а также от возможности получения новых лицензий, которые могут понадобиться, и соблюдения условий лицензий. При выявлении лицензирующими органами существенных нарушений условий лицензии со стороны эмитента от него могут потребовать приостановления работ либо оно может понести значительные затраты по устранению нарушений или ликвидации их последствий, что может оказать существенное неблагоприятное воздействие на финансовое положение, деятельность эмитента и его результаты. Выполнение требований, налагаемых данными органами, в том числе по соблюдению эмитентом многочисленных промышленных стандартов, привлечению квалифицированного персонала, наличию необходимого оборудования, осуществлению контроля за своими производственными операциями, подаче соответствующей документации и представлению по требованию соответствующей информации лицензирующим органам, ведет к большим затратам средств и времени и может помешать эффективному осуществлению эмитентом деятельности.

Таким образом, необходимые эмитенту для ведения деятельности лицензии могут быть аннулированы или в их выдаче или продлении может быть отказано, а в случае выдачи или продления могут быть выданы или продлены несвоевременно или предусматривать условия, ограничивающие возможности эмитента по ведению деятельности или снижающие ее рентабельность. Любое из таких событий может оказать существенное неблагоприятное воздействие на финансовое положение, деятельность эмитента и его результаты.

ОАО «Мосэнерго» соблюдает лицензионные требования, предпринимает все необходимые действия для получения, продления сроков действия лицензий и недопущения фактов, влекущих приостановку и отзыв лицензий.

Перечень лицензий с указанием сроков выдачи приведен в разделе 3.2.5. «Сведения о наличии у эмитента лицензий».

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, не окажет большого влияния на финансовое состояние эмитента.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению эмитента, являются существенными.

Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *09.04.2002*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Мосэнерго»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *09.04.2002*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Государственное предприятие - ордена Ленина и ордена Отечественной войны 1 степени Московское производственное объединение энергетики и электрификации «МОСЭНЕРГО»*

Сокращенное фирменное наименование: *МПО ЭиЭ «Мосэнерго»*

Дата введения наименования: *01.01.1988*

Основание введения наименования:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО МОСЭНЕРГО. В латинской транскрипции : АО MOSENERGO*

Дата введения наименования: *06.04.1993*

Основание введения наименования:

Распоряжение Комитета по управлению имуществом г. Москвы от 26.03.1993 № 169-р «О приватизации государственного предприятия «Московское производственное объединение энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО МОСЭНЕРГО*

Дата введения наименования: *22.04.1996*

Основание введения наименования:

требования Гражданского кодекса РФ и ФЗ «Об акционерных обществах» от 01.01.1996

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мосэнерго»*

Дата введения наименования: *09.04.2002*

Основание введения наименования:

Устав в новой редакции, утвержденный решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 09.04.2002)

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: MOSENERGO

Введено: 26.07.2010

Основание введения изменения:

Устав в новой редакции, утвержденный решением годового общего собрания акционеров Общества (протокол №1 от 18.06.2010 г.). Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 26.07.2010 серия 77 № 012908071, выданное МИФНС России № 46 по г. Москве.

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента как товарного знака или знака обслуживания:

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 312981

Товарный знак (знак обслуживания): МОСЭНЕРГО

Правообладатель: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго», 115035, Москва, Раушская наб., 8 (RU)

Заявка № 2003720637

Приоритет товарного знака 22 октября 2003 г.

Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 01 сентября 2006 г.

Срок действия регистрации истекает 22 октября 2013 г.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181

Товарный знак (знак обслуживания): 

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **012.473**

Дата государственной регистрации: **06.04.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700302420**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **11.10.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации составляет 20 лет.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации: от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества»; от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации»; от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества». Учредителем Общества являлся Комитет по управлению имуществом Москвы.

Проект реформирования Общества опирался на базовый вариант реформирования АО-энерго, который был утвержден Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», и соответствовал условиям соглашений о взаимодействии при реформировании электроэнергетического комплекса города Москвы и Московской области, подписанных ОАО РАО «ЕЭС России», Правительствами Москвы и Московской области и утвержденных Советом директоров ОАО «Мосэнерго» в октябре 2003 года.

Поскольку на акции Общества были выпущены Американские депозитарные расписки (АДР), проект реформирования учитывал требования американского законодательства, в том числе требования американской комиссии по ценным бумагам и биржам (SEC). В связи с этим было подготовлено информационное заявление (меморандум) от 14 мая 2004 года относительно реорганизации Общества.

28 июня 2004 года годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение о реорганизации в форме выделения, о создании 13 новых обществ, о распределении акций создаваемых обществ и об утверждении разделительного баланса.

1 апреля 2005 года Инспекцией ФНС России № 46 по городу Москве была осуществлена государственная регистрация обществ, созданных в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго»: ОАО «Управляющая энергетическая компания», ОАО «Магистральная сетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская областная электросетевая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции», ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «ГРЭС-4», ОАО «ГРЭС-5», ОАО «ГРЭС-24», ОАО «Загорская ГАЭС». В мае 2005 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала выпуски обыкновенных именных акций обществ, образованных в результате реорганизации Общества.

28 декабря 2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» было принято решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», создаваемого в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения и об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» (протокол от 11.01.2008 № 1).

1 июля 2008 года ОАО «Мосэнерго» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из РАО «ЕЭС России» ОАО «Мосэнерго Холдинг» присоединилось к ОАО «Мосэнерго». В соответствии с решением общего собрания акционеров для конвертации использовались акции ОАО «Мосэнерго», ранее принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» и выделенные на баланс ОАО «Мосэнерго Холдинг», а также акции, полученные в результате выкупа их у акционеров, голосовавших «против» или не принимавших участие в голосовании по вопросу о реорганизации на общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго». Конвертация была осуществлена в соответствии с коэффициентами конвертации, утвержденными общими собраниями ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Мосэнерго».

До проведения в апреле 2005 года реорганизации путем выделения Общество являлось крупнейшей региональной вертикально интегрированной энергокомпанией России. Установленная электрическая мощность составляла 14,8 тыс. МВт. В состав Общества входил 61 филиал: 21 электрическая станция, предприятия электрических сетей, тепловые сети, а также ремонтные и обслуживающие предприятия. После проведения реорганизации в состав Общества вошли 33 филиала, расположенные в г. Москва и Московской области, из них 17 филиалов, производящих электрическую и тепловую энергию.

В целях оптимизации структуры управления Обществом в дальнейшем был ликвидирован ряд филиалов Компании: ТЭЦ-6 в связи с его объединением с филиалом ГРЭС-3, ТЭЦ-28 в связи с его объединением с филиалом ТЭЦ-21, а также «Предприятие производственно-технологической комплектации» (ПШТК), «Опытный завод средств автоматизации и приборов» (ОЗАП), «Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники» (СКТБ ВКТ), «Мосэнергоспецремонт» (МЭСР), «Мосэнергопроект» (МЭП), «Медсанчасть» (МСЧ)

В рамках мероприятий по оптимизации организационной структуры и управления имуществом ОАО «Мосэнерго» в 2009 году Советом директоров ОАО «Мосэнерго» были приняты решения о реформировании (ликвидации) ряда филиалов Общества: «Энергосвязь», «Центральный ремонтно-механический завод» (ЦРМЗ), «Информационно-вычислительный центр» (ИВЦ), «Мосэнергоналадка» (МЭН), «Мосэлектроремэнерго» (МЭРЭ), «Торгово-производственное предприятие рабочего снабжения» (Энерготорг), «Тепловые сети». В целях дальнейшего совершенствования организационной структуры Советом директоров ОАО «Мосэнерго» 31.05.2010 принято решение о ликвидации «Автохозяйства» - филиала ОАО «Мосэнерго».

Часть функций, выполняемых ликвидируемыми филиалами, переданы в другие филиалы и исполнительному аппарату ОАО «Мосэнерго», часть – на обслуживание специализированным подрядным организациям в соответствии с современными концепциями организации бизнес-процессов.

В 2011 году одним из структурных изменений явилась реорганизация филиала ОАО «Мосэнерго» - Теплосбыт в управление по продажам тепла – УПТ ОАО «Мосэнерго». Также был ликвидирован филиал ОАО «Мосэнерго» - АПК «Шатурский»

29 февраля 2012 года Совет директоров ОАО «Мосэнерго» 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».

На 31.03.2013 ОАО «Мосэнерго» включает в себя 15 электростанций, производящих электрическую и тепловую энергию. Установленная мощность: электрическая 12,3 тыс. МВт, тепловая 35,1 тыс. МВт (17,9 тыс. Гкал/ч по отборам турбин).

Цель создания эмитента:

В соответствии с п. 6.1. ст. 6. Устава ОАО «Мосэнерго» основной целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

Миссия Эмитента:

Миссия ОАО «Мосэнерго» заключается в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной с применением ресурсосберегающих передовых технологий на оборудовании, отвечающем самым высоким экологическим стандартам, и обеспечении акционеров справедливыми доходами.

Стратегия технического развития ОАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на оборудование парогазового цикла.

22.11.2007 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 3 на ТЭЦ-27. Установленная мощность составляет: электрическая – 450 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

17.06.2008 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 11 на ТЭЦ-21. Установленная мощность составляет: электрическая – 425 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

18.12.2008 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 4 на ТЭЦ-27. Установленная мощность составляет: электрическая – 450 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

28.10.2009 введены в эксплуатацию два газотурбинных блока ГТУ-ТЭЦ г. Павловский Посад. Установленная мощность: электрическая – 2*8 МВт, тепловая – 2*16 Гкал/ч) - входит в состав ГРЭС-3.

30.06.2011 введен в эксплуатацию энергоблок №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26. Установленная электрическая мощность составляет 420 МВт, тепловая – 265 Гкал/ч.

ПГУ-420 ТЭЦ-26 – это парогазовый энергоблок с газовой турбиной четвертого поколения, отличающийся высокой эффективностью и экономичностью. По техническим характеристикам ПГУ-420 ТЭЦ-26 - самый современный и эффективный энергоблок в России. Его коэффициент полезного действия (КПД) – рекордный для российской электроэнергетики - до 59%.

В рамках заключенного между ОАО «Мосэнерго» и Siemens AG Соглашения о резервировании германским концерном производственных мощностей для поставки силового оборудования ОАО «Мосэнерго» подписано четыре договора на поставку трех одновальных силовых установок для строительства энергоблоков ПГУ-420 на ТЭЦ-20 и ТЭЦ-25, ПГУ-220МВт на ТЭЦ-12 и одной двухвальной силовой установки для строительства энергоблока ПГУ-420 на ТЭЦ-16.

15 июня 2009 г. ОАО «Мосэнерго» и банки Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland (ранее - CALYON Deutschland) и Norddeutsche Landesbank Girozentrale заключили Рамочное соглашение о кредитной линии с лимитом выдачи 415 млн. евро на срок до 16,5 лет. Целевое назначение кредита – финансирование контрактов между ОАО «Мосэнерго» и Siemens AG на поставку силовых установок для строительства парогазовых энергоблоков ПГУ-420 в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго».

В рамках данной кредитной линии были заключены:

- Индивидуальное кредитное соглашение №ТЭЦ-12 ЕНС от 15.06.2009 на сумму 87 411 746,00 евро (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 14.05.2010 и Дополнительного соглашения №2 от 30.10.2012)

- Индивидуальное кредитное соглашение №ТЭЦ-16 ЕНС от 15.06.2009 на сумму 101 460 506,00 евро (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 14.05.2010)

- Коммерческое кредитное соглашение №ТЭЦ-12 СОМ от 15.06.2009 на сумму 11 887 500,00 евро(с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 12.10.2009 и Дополнительного соглашения №2 от 30.10.2012)

- Коммерческое кредитное соглашение №ТЭЦ-16 СОМ на сумму 13 095 000,00 евро (с учетом Дополнительного соглашения № 1 от 12.10.2009)

- Индивидуальное кредитное соглашение №ТЭЦ-20 ЕНС от 30.06.2011 на сумму 89 250 000,00 евро

Срок исполнения обязательств по индивидуальным кредитным соглашениям до 30.12.2026, по коммерческим кредитным соглашениям до 16.06.2014.

23 сентября 2009 г. ОАО «Мосэнерго» и международный банк BNP Paribas подписали соглашение об открытии кредитной линии с лимитом выдачи на 175,3 млн. евро на срок до 2022 года (с учетом Дополнительного соглашения №1 от 27.05.2011, Дополнительного соглашения №2 от 20.10.2011, Дополнительного соглашения №3 от 25.04.2012, Дополнительного соглашения №4 от 25.10.2012), под страховое покрытие швейцарского экспортного агентства SERV. Целевое назначение кредита – финансирование контрактов между ОАО «Мосэнерго» и ALSTOM (Switzerland) Ltd., ООО «Альстом» и ОАО «ЭМАльянс» по строительству энергоблока ПГУ-420 ТЭЦ-26 в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго».

В конце 2008 года в ОАО «Мосэнерго» начата реализация комплексной программы бережливого производства. Основной целью данного проекта является оптимизация расходов на основную производственную деятельность:

- снижение расходов топлива на собственные нужды;
- снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии;
- оптимизация структуры управления электростанциями.

Результатом внедрения программы бережливого производства стало снижение количества технологических инцидентов, улучшение технико-экономических показателей работы, более рациональное использование ресурсов персонала и производственных ресурсов.

Также в 2008 году менеджмент ОАО «Мосэнерго» инициировал трехлетнюю программу «Изменения стандартов управления и внедрения КИС», которая реализовывалась в ОАО «Мосэнерго» в 2009 – 2011 гг. Целями программы являлись внедрение принципов процессного управления, а так же системы управления ресурсами компании на платформе SAP.

Единая платформа призвана заменить многочисленные информационные системы для повышения оперативности и достоверности информации в рамках Компании.

В 2009 году – на первом этапе, получившем название "Форсаж", были внедрены решения SAP для управления процессами закупок, управления запасами, сбытом, управленческого учета и бюджетирования, бухгалтерского и налогового учета, инвестиций, управления ликвидностью и кредитованием. 2010 год стал этапом трансформации: ключевой задачей проектной команды на этом этапе стало совершенствование процессов. Интеграция соответствующих модулей SAP-TOPО и IS-U в уже существующий SAP-ландшафт Мосэнерго проводилась в рамках одноименных проектов «Форсаж-TOPО» и «Форсаж-Теплосбыт». В проект "Форсаж-Теплосбыт" вошли продажи и маркетинг, обслуживание клиентов, расчеты потребления тепловой энергии и начисления, управление дебиторской задолженностью и урегулирование споров. Шаблон решения SAP-TOPО в "Мосэнерго" был адаптирован для генеральной дирекции и трех "пилотных" станций - ТЭЦ-11, ТЭЦ-21 и ТЭЦ-23 - в 2010 году.

2011 год стал последним этапом трехлетней программы «Изменение стандартов управления и внедрения КИС» - этапом оптимизации. На этом этапе проектная команда тиражировала решение SAP-TOPО на остальные электростанции "Мосэнерго" – опыт пилотных ТЭЦ позволил максимально эффективно трансформировать процессы управления ремонтами. В результате реализации проекта "Форсаж-TOPО" повышена прозрачность процессов планирования и учета затрат по ремонту и взаимоотношений с подрядчиками, оптимизированы процессы планирования и контроля загрузки производственных мощностей для ремонтных работ хозяйственным способом, а так же управления запасами благодаря усовершенствованию процесса формирования потребности. В дальнейшем это позволит повысить доступность объектов из-за повышения точности планирования ремонтов, сократить продолжительность плановых ремонтов и число поломок и аварий. Планирование ремонтов будет проактивным, с учетом состояния и важности оборудования.

В августе 2011 года стартовали проекты "Форсаж-Казначейство" и "Форсаж-Персонал" - внедрение модулей SAP FSCM (Financial Supply Chain Management – "Управление финансовыми цепочками") и SAP HCM (Human Capital Management – "Управление человеческим капиталом").

Основная цель проекта "Форсаж-Казначейство" – оптимизация процессов казначейства, создание единого информационного поля в процессах, связанных с управлением ликвидностью и кредитованием, управлением финансовыми вложениями, анализом и оценкой финансовых рисков. Задачи, которые удалось решить: совершенствование внутренних процессов казначейства; внедрение процедур управления финансовыми рисками; совершенствование процессов входящих и исходящих платежей. Внедряя SAP FSCM и оптимизируя бизнес-процессы казначейства, "Мосэнерго" стремится минимизировать денежные остатки на конец дня, повысить эффективность размещения временно свободных денежных средств, а также оптимизировать операционные расходы. Система SAP HCM была внедрена в рамках проекта "Форсаж-Персонал" с целью совершенствования процессов управления персоналом. Были оптимизированы процессы подбора персонала, кадрового администрирования, анализа, развития персонала и планирования карьеры. Запуск системы в

продуктивную эксплуатацию был произведен в последнюю декаду первого месяца 2012 года.

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.

В настоящий момент происходит внедрение метода «Шесть сигм» – нового инструмента поиска и устранения потерь в производственных и бизнес-процессах.

«6 сигм» - система настройки регулярных бизнес-процессов на снижение всех типов отклонений с помощью последовательного выполнения проектов по устранению коренных причин отклонений на основе количественных исследований процессов.

Целями проекта являются:

- Сокращение числа отклонений;
- Повышение качества производственного процесса;
- Сокращение затрат;
- Рост прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3

Телефон: *(495) 957-19-57*

Факс: *(495) 957-32-00*

Адрес электронной почты: *mosenergo@mosenergo.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.mosenergo.ru*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по корпоративной работе

Место нахождения подразделения: *119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3*

Телефон: *(495) 957-19-57 доб. 32-10*

Факс: *(495) 957-19-57 доб. 45-82*

Адрес электронной почты: *SivovaTF@mosenergo.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.mosenergo.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7705035012

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: *ГЭС-1 им. П.Г. Сидовича*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая ул., д. 11*

Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Макаров Борис Николаевич*

Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона*

Место нахождения: *142530, Московская обл., г. Электрогорск, ул.Ленина, дом №1*

Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Михеев Евгений Александрович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-8*
Место нахождения: *109316, г. Москва, Остаповский пр-зд, д. 1*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Логинов Александр Константинович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-9*
Место нахождения: *115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 12, к. 1*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Ребров Геннадий Николаевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева*
Место нахождения: *111024, г. Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Кошовер Михаил Гаррьевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-12*
Место нахождения: *121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 16*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Юшков Борис Викторович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-16*
Место нахождения: *123298, г. Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Беляков Михаил Валерьевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-17*
Место нахождения: *142800, Московская обл., г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Рачицкий Мечислав Петрович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-20*
Место нахождения: *117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 13*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Захаренков Алексей Викторович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-21*
Место нахождения: *125412, г. Москва, ул. Ижорская, д. 9*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Коновалов Виктор Клавдиевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-22*
Место нахождения: *140091, Московская обл., г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Чернышев Евгений Васильевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-23*
Место нахождения: *107497, г. Москва, ул. Монтажная, д. 1/4*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Греченков Андрей Валерьевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-25*
Место нахождения: *119530, г. Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Нигматов Улугбек Абдугафурович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-26*
Место нахождения: *117403, г. Москва, Востряковский пр-д, домовладение 10*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Зайцев Сергей Артурович*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

Наименование: *ТЭЦ-27*
Место нахождения: *141031, Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево*
Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Макаров Олег Николаевич*
Срок действия доверенности: *13.04.2015*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **40.10.11**

Коды ОКВЭД
40.10.14
40.10.41
40.10.44
40.30.11
40.30.13
31.10
31.20
45.21
64.20
74.20
85.12
70.12
70.20
70.32
63.21
52.11
01.21
01.11
31.62

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *млн. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: **Производство и реализация электрической энергии и мощности**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	88 715	85 816
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	55.2	55.2

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	25 365	25 679
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	43.8	48.8

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Производство и реализация тепловой энергии**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	69 544	66 643
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	43.2	42.9

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	31 840	26 134
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	55	49.6

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Наименование показателя	2012/2011	1 квартал 2013/ 1 квартал 2012
Рост доходов (выручки) эмитента от данного вида деятельности, %	-4,2	-17,9

Снижение выручки за 1 квартал 2013 года по отношению к соответствующему периоду прошлого года произошло в основном за счет более низких тарифов на тепловую энергию.

Снижение тарифов на тепловую энергию по отношению к факту 2012 года связано с пересмотром схемы договорных взаимоотношений после объединения ОАО «МОЭК» и ОАО «Московская теплосетевая компания» в форме присоединения. Данное изменение привело к снижению как выручки от реализации тепловой энергии, так и к практически симметричному снижению расходов на передачу тепловой энергии и не оказало влияния на изменение прибыли.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности обусловлен зависимостью потребления тепловой и электрической энергии от температуры наружного воздуха и продолжительности светового времени суток.

В зимние месяцы, с ростом спроса на тепловую и электрическую энергию со стороны потребителей, Общество увеличивает выработку энергии. В летние месяцы, с увеличением температуры наружного воздуха и продолжительности светового времени суток сокращается потребление энергии и, соответственно, снижается выработка тепловой и электрической энергии. Объем тепловой энергии, произведенной в первом и четвертом кварталах составляет около 78% годового объема, объем электрической энергии – около 60%. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.5	0.2
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5.1	2.3
Топливо, %	56.6	66.9
Энергия, %	6.8	5.8
Затраты на оплату труда, %	4.4	4
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.7	0.6
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	7.6	6.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.4	1.2
Прочие затраты (пояснить)		
Обязательные страховые платежи, %	0.9	1.2
Затраты на оплату услуг теплосети за передачу тепловой энергии, %	13.4	8.8
Расходы на воду, %	0.8	0.6
Оплата услуг операторов рынка, %	0.8	0.7
Страховые платежи, %	0.2	0.2
Иное, %	0.8	0.7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105.9	121

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: *Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. N 43н)*

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н)

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 33н)

Положение по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/2008 (утв. приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н, с изменениями от 25.10.2010 №132н, от 08.11.2010 №144н, № 144н, от 27.04.2012 № 55н)

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз Москва»**

Место нахождения: **117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А**

ИНН: 5009033419
ОГРН: 1035002001594

Доля в общем объеме поставок, %: 97.5

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	Наименование МТР	Изменение цены, %
		2012 г./ 2011 г.
1	Природный газ	-
2	Уголь	-
3	Топочный мазут	10,7

Увеличение цены на топочный мазут обусловлено изменением конъюнктуры рынка.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ООО «Газпром межрегионгаз Москва»**

Место нахождения: **117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А**

ИНН: **5009033419**

ОГРН: **1035002001594**

Доля в общем объеме поставок, %: 73.4

Полное фирменное наименование: **ООО «НОВАТЭК Московская область»**

Место нахождения: **143002, Московская обл, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, д. 46, оф. 518**

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Доля в общем объеме поставок, %: 26.2

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	Наименование МТР	Изменение цены, %
		1 кв. 2013 г./ 1 кв. 2012 г.
1	Природный газ	14,7
2	Уголь	-
3	Топочный мазут	-

Увеличение цены на основное сырье (газ) за 1 квартал 2013 года по отношению к соответствующему периоду 2012 года обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

http://www.fstrf.ru/tariffs/info_tarif/gas

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импорт в поставках эмитента отсутствует.

Имеются альтернативные источники – отечественные поставщики.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: ОАО «Мосэнерго» — самая крупная из региональных генерирующих компаний Российской Федерации и технологически неотъемлемая часть Единой энергетической системы России.

Рынки сбыта ОАО «Мосэнерго» по основным видам деятельности:

производство электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) и на розничный рынок электроэнергетики (далее - РРЭ) в Первой ценовой зоне, включающей в себя Европейскую часть России и Урал;

производство тепловой энергии, сбыт тепловой энергии для конечных потребителей Москвы и Московской области.

Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Правила функционирования РРЭ регламентируются Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

ОАО «Мосэнерго» осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии в следующих сегментах оптового рынка, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки:

- **рынок регулируемых договоров (РД)** - торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам, утвержденным ФСТ) на основании договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

С 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка электроэнергии и мощности регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению группам потребителей, а также гарантирующим поставщикам, контролируемым МРСК Северного Кавказа.

Продажа электрической энергии в объемах, не включенных в договорные объемы по регулируемым договорам (РД), осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствии с правилами оптового рынка:

- **рынок на сутки вперед (РСВ)** - торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки.
- **балансирующий рынок (БР)** - торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.

Для реализации мощности, не включенной в договорные объемы по регулируемым договорам, ОАО «Мосэнерго» использует следующие механизмы:

- **продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности**, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ);
- **продажа мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ)**. Объекты тепловой генерации, введенные в эксплуатацию по договору о предоставлении мощности, получают гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в постановлении

Правительства Российской Федерации № 238 от 13.04.2010.

- **сектор свободных договоров (СД и СДЭМ)** – продажа электроэнергии и/или мощности по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и/или мощности.
- **Биржа ОАО "Московская энергетическая биржа"** предоставляет услуги участникам торгов по заключению свободных договоров с двумя видами биржевых товаров электроэнергия и мощность. Биржевые двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии и мощности совершаются между поставщиками и покупателями при совпадении условий двух встречных заявок, подаваемых Участниками на биржу. По окончании торгов на расчетный период (месяц), торговая система биржи формирует договор купли-продажи электрической энергии и мощности, в котором раскрываются стороны договора.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - НП «Совет рынка». За организацию купли-продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» - ОАО «АТС». Организацию финансовых расчетов между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности обеспечивает ЗАО «Центр финансовых расчетов».

Структура реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РРЭ

Млн. руб.

Наименование показателя	1 квартал 2013 г.	1 квартал 2012 г.	Отклонение
	факт	факт	
Выручка, всего	25 679,06	25 365,17	313,88
1. Электроэнергия	18 501,08	18 912,62	-411,53
1.1 Сектор РД	2 476,76	2 593,57	-116,81
Доля в %	10%	10%	-0,58%
1.2 Сектор РСВ	15 655,58	15 463,59	192,00
Доля в %	61%	61%	0,00%
1.3 Сектор БР	368,74	336,47	32,27
Доля в %	1%	1%	0,11%
1.4 Сектор СД	-	518,99	-518,99
Доля в %	0%	2%	-2,05%
2. Мощность	7 151,35	6 452,56	698,79
2.1. Сектор РД	1 408,50	1 370,30	38,20
Доля в %	5%	5%	0,08%
2.2. Свободный сектор	5 742,85	5 082,26	660,59
Доля в %	22%	20%	2,33%
3. Розничный рынок	26,63	-	26,63
Доля в %	0%	0%	0,10%

ОАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего двух субъектов Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.

ОАО «Мосэнерго» поставляет 64 % электрической энергии и около 43 % тепловой энергии, потребляемой в Московском регионе. Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии в г. Москве (без учета присоединенных территорий) составляет 69 %.

ОАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне. Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности. Тарифы на тепловую энергию для ОАО «Мосэнерго» устанавливаются РЭК г. Москвы и Комитет по ценам и тарифам Московской области. Компания

поставляет выработанную тепловую энергию потребителям, заключившим договоры теплоснабжения с ОАО «Мосэнерго», в горячей воде и паре.

Функции передачи тепловой энергии осуществляет ОАО «МОЭК» - с использованием тепловых сетей, полученных в результате присоединения ОАО «МТК».

Сбыт тепловой энергии абонентам осуществляет одно из подразделений ОАО «Мосэнерго», обеспечивающее учет и продажу всей тепловой энергии, производимой на электростанциях ОАО «Мосэнерго».

Крупнейшим оптовым покупателем тепловой энергии, вырабатываемой ОАО «Мосэнерго», является ОАО «МОЭК». Основными потребителями тепловой энергии в паре являются промышленные предприятия региона.

Стратегия Общества на рынке сбыта тепловой энергии направлена на увеличение объемов сбыта тепла, произведенного в комбинированном режиме, за счет реализации следующих мероприятий:

- Выход на новые рынки сбыта в городах ближнего Подмосковья.
- Внедрение практики персональной работы аккаунт-менеджеров с ключевыми клиентами, создание структуры клиент-менеджеров для работы с абонентами, предоставление дополнительных сервисов клиентам.

Реализация тепловой энергии

Наименование показателя	1 квартал 2012 г.	1 квартал 2013 г.	Изменение
Объем реализации ТЭЦ, тыс. Гкал	31 067	30 071	-996

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

1. Состояние технологической инфраструктуры электроэнергетической отрасли (электрических сетей):

- усиление электрических связей в районе Московской энергосистемы и примыкающими к ней ОЭС Северо-Запада и Южной части ОЭС Центра, приводящее к увеличению поставок «дешевой» электроэнергии ввиду наличия значительных мощностей АЭС в данных регионах.

2. Сезонные изменения спроса:

Спрос на электрическую и тепловую энергию выше в период с октября по март из-за сокращения светового дня и сезонного снижения температуры. Возможен рост потребления электроэнергии и в теплое время года в период экстремальных температур.

3. Рост генерирующих мощностей конкурирующих компаний:

- в Московском регионе: ввод энергоблоков на Каширской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Загорской ГАЭС, ввод новых мощностей ОАО «МОЭК» может повлечь снижение загрузки станций ОАО «Мосэнерго»;

- в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра: программа значительных вводов АЭС в условиях работы по ценоприниманию и приоритетности в загрузке по условиям надежности ведет к увеличению «дешевого» сальдо-перетока в Московскую энергосистему.

В целях сохранения рынков сбыта, основной задачей Общества является оптимизация производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизация генерирующего оборудования с применением современных технологий.

Сведения о вводе новых энергоблоков на основе современных парогазовых установок содержатся в разделе 4.5.

Для снижения влияния факторов, оказывающих негативное воздействие на сбыт, ОАО «Мосэнерго» предпринимает следующие действия:

1. Выработка эффективной стратегии действий на рынке, учитывающей:

- структуру топливного баланса ОАО «Мосэнерго»;

- комбинированный характер производства двух видов энергии: тепловой и электрической.

2. Обеспечение надежности работы оборудования ОАО «Мосэнерго».

3. Сохранение и дальнейшее увеличение доли рынка ОАО «Мосэнерго» за счет:

- реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго»;

- своевременного и качественного проведения ремонтных кампаний.

4. Планирование объемов выработки, формирование запасов топлива, а также составление графика работ по техобслуживанию и ремонту с учетом средних показателей суточных и сезонных колебаний температуры наружного воздуха за прошлые периоды.

5. Реорганизация работы ОАО «Мосэнерго» с потребителями тепловой энергии – как с существующими, так и с потенциальными: создание клиентского сервиса, службы по работе с ключевыми клиентами.

6. Реализация комплексной программы бережливого производства (начата в конце 2008 года), в рамках которой осуществляется:

- снижение расходов топлива на собственные нужды;
- снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет РФ по геологии и использованию недр. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04589 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.1997**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 01467 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 08122 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.08.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 05552 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.1998**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр.**

Территориальный геологический фонд

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 05029 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.04.1998***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.01.2022***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МСК 09671 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.06.2003***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.06.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МСК 00114 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***05.07.2004***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.06.2014***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 04637 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.01.1998***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2033***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по г. Москве***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 09680 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.06.2004***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по г. Москве***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 09680 ВЭ***

работ: **МОС 09558 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2035**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ. Департамент природных ресурсов по Центральному региону**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 08816 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2026**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04383 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.11.1997**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 04382 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.11.1997**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Департамент по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МОС 01923 МЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод (рассолов) для технологических нужд станций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.02.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 00770 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча минеральных подземных вод**

(рассолов) для технологических нужд станций)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2005**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по технологическому и экологическому надзору по г. Москве.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-01-004625(КС)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.12.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Главное управление Государственной противопожарной службы МЧС России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **8-2/00546**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.09.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.09.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ДЭ-00-007710 (К)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы проектной документации на разработку, строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.08.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ДЭ-00-006843(К)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы зданий и сооружений на опасном производственном объекте)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.11.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОТ-00-010159(00)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.05.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.05.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

работ: **Министерство транспорта РФ (Федеральная служба по надзору в сфере транспорта)**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД 7704010**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2012**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **76013**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Услуги связи в сети передачи данных, за исключением передачи голосовой информации**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Москве и Московской области**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0036478**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Работы, связанные с использованием сведений, составляющих государственную тайну**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.06.2011**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.06.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77963**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77964**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Услуги связи по предоставлению каналов связи**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2010**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002972**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности**

(ТЭЦ-6;8;9;11;16;17;20;23;25;26;ЦРМЗ)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.01.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002969**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-22)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.03.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2015**

Эмитент оценивает риск не продления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Основные доходы ОАО «Мосэнерго» получает и планирует получать в дальнейшем в рамках осуществления основных видов хозяйственной деятельности: производства и продажи электрической энергии и мощности и тепловой энергии.

Общество планирует продолжать реализацию ряда проектов, которые позволят существенно оптимизировать бизнес-процессы, обеспечить надежное функционирование электростанций и повысить финансовую устойчивость Общества.

С целью оптимизации расходов на основную производственную деятельность в 2013 году будет продолжена реализация комплексной программы бережливого производства на электростанциях ОАО «Мосэнерго». Основными задачами программы являются:

- снижение расходов топлива на собственные нужды;
- снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии;
- оптимизация структуры управления электростанциями.

В декабре 2012 года ОАО «Мосэнерго» заключило договор поставки природного газа с ОАО «НОВАТЭК». Документ предусматривает поставки газа на электростанции Мосэнерго в 2013-2015 годах в объеме 9 млрд 050 млн куб. м ежегодно. Таким образом, совокупный объем поставок за три года составит свыше 27 млрд куб. м. Прогнозная стоимость контракта – не более 121 млрд рублей до 2015 года. Подписание договора на поставку газа с ОАО «НОВАТЭК» стало результатом работы по оптимизации поставок топлива на электростанции Общества.

Стратегия технического развития ОАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на оборудование парогазового цикла.

Инвестиционная стратегия ОАО «Мосэнерго» строится с учетом реальной динамики потребления энергии и мощности, наличия материальных средств, ресурса действующего оборудования и планируемых вводов парогазовых установок и нацелена на развитие генерирующих мощностей и повышение экономичности и обеспечение надежности работы оборудования.

В составе инвестиционной программы 2013 года предусмотрена реализация приоритетных проектов строительства/реконструкции генерирующих мощностей, включенные в проект корректировки ДПМ, в т.ч.: строительство энергоблока ПГУ-220МВт на площадке ТЭЦ-12; строительство энергоблоков ПГУ-420МВт на площадках ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20; установка ГТУ типа ГТЭ-65 на ТЭЦ-9. Таким образом, в 2013–2014 годах планируется ввести современные парогазовые энергоблоки суммарной мощностью 1060 МВт. В IV квартале 2011 года на ТЭЦ-16 было начато строительство энергоблока № 8 ПГУ-420Т. Поставку силового острова энергоблока (газовая и паровая турбины с синхронными генераторами) осуществляет компания Siemens. В конце сентября 2012 года была завершена доставка основного и вспомогательного оборудования нового энергоблока ПГУ-420 на ТЭЦ-16. Доставка осуществлялась по комбинированной схеме – морским, речным, железнодорожным и автомобильным транспортом. Ввод энергоблока №8 ПГУ-420 в эксплуатацию запланирован на 2014 год. Установленная электрическая мощность нового энергоблока составит 420 МВт, тепловая – 195 Гкал/ч.

Также с начала 2013 года впервые ПГУ, работающие в составе ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27 ОАО «Мосэнерго», начнут оказывать услуги по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ). Прежде парогазовые установки услуг по обеспечению системной надежности не оказывали – их участие в отборе по НПРЧ стало возможным благодаря разработке и утверждению ОАО «СО ЕЭС» в 2012 году стандарта «Нормы участия парогазовых установок в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности». 27 декабря 2012 года ОАО «СО ЕЭС» завершило отбор субъектов электроэнергетики для оказания в 2013 году трех видов услуг по обеспечению системной надежности – в том числе, по нормированному первичному регулированию частоты. ОАО «Мосэнерго» стало одним из девяти субъектов электроэнергетики, которые по итогам конкурентного отбора будут оказывать услуги по НПРЧ в 2013 году.

Планы эмитента относительно возможного изменения основной деятельности: **изменение основной деятельности Эмитент не планирует.**

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	152 956 456	86 462 344
Машины, оборудование, транспортные средства	186 927 451	133 962 713
Другие основные средства	344 063	248 612
ИТОГО	340 227 970	220 673 669

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 01.01.2002,

производилась 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 01.01.2002 – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств, которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств, приведены ниже.

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

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 01.01.2006;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 (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.

Амортизация основных средств за 12 месяцев 2012г. составила 11 130 227 тыс.руб.

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	153 027 195	87 381 429
Машины, оборудование, транспортные средства	187 583 421	135 937 982
Другие основные средства	339 902	251 467
ИТОГО	340 950 518	223 570 878

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: Амортизация основных средств за 3 месяца 2013г. составила 2 973 036 тыс. руб.

Отчетная дата: **31.03.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам

объектов основных средств.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания и сооружения	167 087 532	72 113 181	31.12.2012	152 956 456	66 494 112
Машины, оборудование, транспортные средства	172 966 424	48 623 126	31.12.2012	186 927 451	52 964 738
Другие основные средства	380 622	101 300	31.12.2012	344 063	95 451
Итого:	340 434 578	120 837 607		340 227 970	119 554 301

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

В процессе определения стоимости объекта оценки, оценщиками использован затратный подход. Переоценка основных средств ОАО «Мосэнерго» проводилась по состоянию на 31 декабря 2012г. в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001г. №26н, на основании данных о восстановительной стоимости каждого объекта основных средств по бухгалтерскому учету.

Переоценка основных средств ОАО «Мосэнерго» проведена с привлечением независимого оценщика – ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ-Аудит».

Переоценке подлежали все группы основных средств.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 31 марта 2013 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2013 года фактов обременения основных средств не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	6.48	13.54
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.71	0.22
Рентабельность активов, %	4.58	3.04
Рентабельность собственного капитала, %	5.64	3.72
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель «Норма чистой прибыли» за 3 мес. 2013 года выше аналогичного показателя за 2012 год на 52%.

Коэффициент оборачиваемости активов за 3 мес. 2013 года ниже показателя за 2012 год более чем в 3 раза за счет снижения объема выручки (со 160 824 млн.руб. до 52 666 млн.руб. или на 205%) при одновременном увеличении балансовой стоимости активов (с 227 599 млн.руб. до 234 331 млн.руб. или на 3%).

Показатель «Рентабельность активов, %» за 3 мес. 2013 года ниже показателя за 2012 год на 1.54 пункта. Основными причинами является снижение объема чистой прибыли на 46% при незначительном увеличении балансовой стоимости активов на 3%.

Снижение объема чистой прибыли за 3 мес. 2013 года по сравнению с аналогичным показателем за 2012 год повлияло на ухудшение показателя «Рентабельность собственного капитала, %», который снизился на 1.92 пункта и составил 3.72%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность,

на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**
Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	38 296 884	48 504 499
Коэффициент текущей ликвидности	3.32	4.07
Коэффициент быстрой ликвидности	2.92	3.67

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Показатель «Чистый оборотный капитал» по состоянию на 31.03.2013 года выше значения показателя по состоянию на 31.12.2012 года на 10 208 млн.руб. или 21% преимущественно за счет незначительного снижения уровня краткосрочных обязательств на 695 млн.руб. или 8% при одновременном росте дебиторской задолженности на 5 422 млн.руб. или 15%.

Рост показателей коэффициентов текущей ликвидности и быстрой ликвидности свидетельствует о стабильной способности компании погашать краткосрочные обязательства за счет текущих активов.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2012 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК».

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

ОАО «АЛЬФА-БАНК».

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27.**

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 2

Номинальная стоимость не предусмотрена

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **298 450 219**

Единица измерения: **руб.**

Сумма основного долга: 298 450, 219 тыс. руб.;

Сумма начисленных (выплаченных) процентов: на вексельную сумму проценты не начисляются и не выплачиваются;

Срок погашения:

1 (на сумму 70 000 тыс. руб.) - подлежит оплате 20 апреля 2013 г.;

2 (на сумму 228 450, 219 тыс. руб.) - подлежит оплате 01 июня 2013 г.

Дополнительная информация:

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 01.01.2012 - 495 000 рублей;

на 31.12.2012 - 0 рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТСК Мосэнерго»**

Место нахождения:

Российская Федерация, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3.

ИНН: **7729698690**

ОГРН: **5117746022257**

Размер вложения в денежном выражении: **200 010 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью

«Теплоснабжающая компания Мосэнерго» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. По состоянию на 30.09.2012 решений о распределении прибыли Обществом не принималось.

Дополнительная информация:

отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЦРМЗ»**

Место нахождения: **109428 Россия, г. Москва, Рязанский проспект 10**

ИНН: **7721678652**

ОГРН: **1097746740740**

Размер вложения в денежном выражении: **680 770 865**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. 15.06.2012 Советом директоров ОАО «Мосэнерго», исполняющим функции Общего собрания участников ООО «ЦРМЗ» в соответствии с Уставом, принято решение о выплате прибыли участникам Общества по итогам 2011 года в размере 458 500 рублей, срок выплаты: в течение 60 дней со дня принятия решения о распределении прибыли между участниками Общества.**

Дополнительная информация:
отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ОГК-Инвестпроект»**

Место нахождения: **119526 Россия, Москва, Проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7729664041**

ОГРН: **1107746757491**

Размер вложения в денежном выражении: **551 640 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **51**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. По состоянию на 31.12.2012 решений о распределении прибыли Обществом не принималось.**

Дополнительная информация:
отсутствует.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
соответствует балансовой стоимости произведенных финансовых вложений.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (ред. от 08.11.2010)).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н (ред. от 27.04.2012)).

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 01.01.2013 – 0 рублей;

на 31.03.2013 – 0 рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТСК Мосэнерго»**

Место нахождения:

Российская Федерация, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3.

ИНН: 7729698690

ОГРН: 5117746022257

Размер вложения в денежном выражении: **200 010 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. По состоянию на 30.09.2012 решений о распределении прибыли Обществом не принималось.

Дополнительная информация:

отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЦРМЗ»**

Место нахождения: **109428 Россия, г. Москва, Рязанский проспект 10**

ИНН: 7721678652

ОГРН: 1097746740740

Размер вложения в денежном выражении: **680 770 865**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. 15.06.2012 Советом директоров ОАО «Мосэнерго», исполняющим функции Общего собрания участников ООО «ЦРМЗ» в соответствии с Уставом, принято решение о выплате прибыли участникам Общества по итогам 2011 года в размере 458 500 рублей, срок выплаты: в течение 60 дней со дня принятия решения о распределении прибыли между участниками Общества.*

Дополнительная информация:
отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ОГК-Инвестпроект»**

Место нахождения: **119526 Россия, Москва, Проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7729664041**

ОГРН: **1107746757491**

Размер вложения в денежном выражении: **551 640 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **51**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. По состоянию на 31.12.2012 решений о распределении прибыли Обществом не принималось.*

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: **Финансовым вложением является предоставленный другой организации займ.**

Размер вложения в денежном выражении: **3 198 360 000**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *в соответствии с условиями Договора займа между ОАО «Мосэнерго» (Займодавец) и ООО «ОГК-Инвестпроект» (Заемщик) за пользование суммой займа по 31 декабря 2012 года Заемщик выплачивает Займодавцу проценты из расчета 7,25 % годовых. В первом полугодии 2013 г., до определения процентной ставки по займу, полученному ОАО «Мосэнерго» в рамках привлечения финансирования на внешних рынках заимствований, процентная ставка устанавливается в размере 8,5 %. Далее процентная ставка по Договору устанавливается дополнительным соглашением, в размере процентной ставки по займу, полученному ОАО «Мосэнерго» в рамках привлечения финансирования на внешних рынках заимствований, плюс 0,1%. Процентная ставка может быть ежеквартально пересмотрена дополнительными соглашениями, в пределах диапазона 7,25% - 10,0%. При этом максимальная стоимость Договора с учетом выплаченных процентов за весь срок займа не может превышать 4 500 000 000 рублей. Сумма займа предоставляется на срок 865 дней с даты предоставления суммы займа.*

Дополнительная информация:
Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в

уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ОГК-Инвестпроект»**

Место нахождения: **119526 Россия, Москва, Проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7729664041**

ОГРН: **1107746757491**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **соответствует балансовой стоимости произведенных финансовых вложений.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (ред. от 08.11.2010)).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н (ред. от 27.04.2012)).

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	84
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	26
ИТОГО	147	110

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (утв. приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. N 153н (ред. от 24.12.2010)).

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	88
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	28
ИТОГО	147	116

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (утв. приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. N 153н (ред. от 24.12.2010)).

Отчетная дата: 31.03.2013

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 2012 г. в соответствии с планом по услугам производственного характера на 2012 г. по направлению повышения энергоэффективности и улучшения топливоиспользования в программу закупок включены следующие закупки на общую плановую сумму 14,2 млн. руб.:

- «Экспертиза материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов (НУР) топлива на отпущенную электро- и теплоэнергию электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2013 год, для утверждения НУР в Минэнерго в рамках тарифно-балансовых решений» на сумму 2 млн. руб. По результатам торгов заключен договор с ОАО «Фирма ОРГРЭС» на 4,2 млн. руб. Перерасход согласован на Бюджетном комитете ОАО «Мосэнерго» (протокол № 123 от 25.05.2012).

Договор полностью исполнен на сумму – 4200 тыс. руб.

- «Организация проведения экспертизы материалов, обосновывающих нормативы создания запасов топлива и представления интересов ОАО «Мосэнерго» в Минэнерго РФ на 2013 год» на сумму 2,2 млн. руб. По результатам торгов заключен договор с ООО «НефтеГазЭнерго» на 1,4 млн. руб.

Договор в 2012 году не исполнен. Заключено дополнительное соглашение о пролонгации договора до 30.09.2013. Финансирование договора на 2013 год в размере 1400 тыс. руб. согласовано на Бюджетном комитете ОАО «Мосэнерго» (протокол БК № 2013-25 от 01.04.2013).

- «Энергетическое обследование ГРЭС-3, ТЭЦ-8, 11, 12, 23, 25, 26» на сумму 9 млн. руб. По результатам торгов заключен договор ООО «Интехэнерго-инжиниринг» на сумму 6,9 млн. руб.

Договор полностью исполнен на сумму – 6949,9 тыс. руб.

- «Пересмотр НТД по топливоиспользованию» на ТЭЦ-8» на сумму 1 млн. руб. По результатам торгов заключен договор ООО «ТехЭнерго» на сумму 0,8 млн. руб.

Договор полностью исполнен на сумму – 773,88 тыс. руб.

В 2013 г. в соответствии с планом по услугам производственного характера на 2013 г. по направлению повышения энергоэффективности и улучшения топливоиспользования в программу закупок включены следующие закупки на общую плановую сумму 11,1 млн. руб.:

• «Экспертиза материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов (НУР) условного топлива на отпущенную электро- и теплоэнергию электростанций ОАО "Мосэнерго" на 2014 год, для утверждения НУР в Минэнерго в рамках тарифно-балансовых решений» на плановую сумму 4200 тыс. руб. В настоящее время проводится процедура выбора победителя по проведенному открытому запросу предложений.

• «Организация проведения экспертизы материалов, обосновывающих нормативы создания запасов топлива и представления интересов ОАО "Мосэнерго" в Минэнерго РФ на 2014 год» на плановую сумму 2200 тыс. руб. В настоящее время проводится процедура выбора победителя по проведенному открытому запросу предложений.

• «Пересмотр НТД по топливоиспользованию ТЭЦ-22 и ТЭЦ-25 - филиалов ОАО "Мосэнерго" на плановую сумму 4500 тыс. руб. В настоящее время проводится процедура выбора победителя по проведенному открытому запросу предложений.

В ОАО «Мосэнерго» уделяется большое внимание разработке и реализации инвестиционных проектов и программ, связанных со строительством новых энергетических объектов, а также с реконструкцией, модернизацией и техническим перевооружением действующего оборудования, осуществляемых за счет средств ОАО «Мосэнерго». При внедрении учитываются новейшие эффективные разработки и научно-технические решения российской и зарубежной энергетической промышленности.

Утвержденная сумма на 2012 г. в бюджет Общества по разделу «Эффективность» инвестиционной программы составляет 616,0 млн.руб. В эту сумму вошли проекты из разработанной планово-производственной службой Программы энергосбережения ОАО «Мосэнерго» на 2010-2015 г.г. и другие энергоэффективные проекты. Бюджет по энергоэффективным мероприятиям на 2013 г запланирован в объеме 785,84 млн. руб.

За 2012 г. доля ПГУ-блока на ТЭЦ-26 мощностью 420 МВт (блок ст.№ 8) в общей выработке электроэнергии ПГУ-блоками составила 50,4%. При этом удельный расход условного топлива на производство электроэнергии по ПГУ-блоку ст.№8 ТЭЦ-26 ниже, чем в среднем по группе ПГУ на 4,8%, а по отношению к ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» без ПГУ – ниже на 18,1%.

За 1 квартал 2013 г. доля ПГУ-блока на ТЭЦ-26 мощностью 420 МВт (блок ст.№8) в общей выработке электроэнергии ПГУ-блоками составила 47,3%. При этом удельный расход условного топлива на производство электроэнергии по ПГУ-блоку ст.№8 ТЭЦ-26 ниже, чем в среднем по группе ПГУ на 2,9%, а по отношению к ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» без ПГУ – ниже на 10,3%.

Также в ОАО «Мосэнерго» в рамках Программы энергосбережения в 2013 г. осуществляется широкое внедрение регулируемых приводов насосных агрегатов на основе гидромурфт. В 2012 г. внедрено 9 гидромурфт. Экономический эффект от эксплуатации всех гидромурфт в 2012 году составил 78,2 млн.кВт.ч. В 2013 г. планируется внедрить 6 гидромурфт. Экономический эффект от эксплуатации в 1 квартале 2013 года составил 21,3 млн.кВт.ч.

Также выполняется внедрение современного элегазового электрооборудования взамен устаревшего, современных систем автоматизированного управления технологическими процессами (в том числе систем управления освещением на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»), контроля и учета энергоресурсов на основе микропроцессорной техники и пр.

В соответствии с Постановлением РЭК г. Москвы от 24.12.2012 № 398 принято решение о корректировке Программы энергосбережения на период 2013-2015 г.г.

Определен бюджет на выполнение работ по НИОКР в 2013 г. на сумму 103 млн.руб.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития электроэнергетики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет

Эмитент осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли. Электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК).

С 2000 г. в российской электроэнергетике происходили значительные преобразования, итогом которых стала реорганизация ОАО РАО «ЕЭС России», завершившаяся 1 июля 2008 г. Одной из ключевых задач реформы являлось создание конкурентной среды в электроэнергетике. Важнейший принцип, положенный в основу изменения структуры отрасли - разделение видов деятельности на естественномонопольные и потенциально конкурентные. В соответствии с этим принципом, на месте прежних вертикально-интегрированных компаний, осуществлявших все виды деятельности (производство, транспортировку и сбыт электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление, ремонт и сервис), были созданы обособленные структуры, специализированные на отдельных видах деятельности.

В ходе реформы все федеральные электростанции, а также генерирующие активы региональных АО-энерго были объединены в оптовые и территориальные генерирующие компании, основные гидрогенерирующие активы - в ОАО «РусГидро», управление зарубежными активами было переведено на ОАО «Интер РАО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» объединило магистральные сети, 12 крупных распределительных компаний (МРСК) - распределительные сети. Также из структуры АО-энерго были выделены сбытовые, ремонтные и сервисные компании. Региональное диспетчерское управление было переведено на – ОАО «Системный оператор ЕЭС». Энергоактивы Дальнего Востока были переданы в ОАО «РАО ЕЭС Востока».

Другим итогом реформы стало изменение соотношения частного и государственного секторов в электроэнергетике. В соответствии с законодательством, государственный контроль над передачей электроэнергии (ФСК) и диспетчеризацией (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") должен составлять не менее 75% плюс одна голосующая акция. В сфере производства электроэнергии частный сектор, напротив, расширился: государство отказалось от преобладающего контроля в ряде генерирующих компаний (ОГК на базе тепловых электростанций и ТГК). В то же время государство сохраняет абсолютную монополию в атомной генерации, и значительная часть крупных гидроэлектростанций в обозримой перспективе также останется под государственным контролем. Деятельность по распределению электроэнергии будет по-прежнему регулироваться в соответствии с законодательством о естественных монополиях, тогда как значительная часть сбытовой деятельности будет осуществляться в конкурентной среде.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в России был образован оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭ). Оптовый рынок является сферой обращения электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России. С 1 сентября 2006 года в России действует новая модель оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ), введенная в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)».

Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 определены доли продажи электроэнергии по регулируемым ценам от объемов производства электрической энергии участников оптового рынка на период до 2011 года.

Период	Год	Доля продажи по РД, %
1 января – 30 июня	2007	90-95
1 июля – 31 декабря		85-90
1 января – 30 июня	2008	80-85
1 июля – 31 декабря		70-75
1 января – 30 июня	2009	65-70
1 июля – 31 декабря		45-50
1 января – 30 июня	2010	35-40
1 июля – 31 декабря		15-20
1 января	2011	0*

* С 1 января 2011 года Э\э и Мощность поставляется в полном объеме по свободным(нерегулируемым) ценам. Исключение составляет РД ,которые заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению группам потребителей, а также гарантирующим поставщикам, контролируемым МРСК Северного Кавказа.

Электрическая мощность и электроэнергия рассматриваются на российском рынке как отдельные товары. В соответствии с Постановлением Правительства № 476 от 28.06.2008, начиная с 1 июля 2008 года, введена переходная модель рынка мощности, в соответствии с которой стала возможной продажа вновь вводимой мощности по экономически обоснованным ценам, утвержденным Наблюдательным советом НП «Совет рынка». Постановлением Правительства от 24.02.2010 № 89 утверждены правила торговли мощностью начиная с 2011 г., Постановлением Правительства от 13.04.2010 № 238 утверждены ценовые параметры торговли мощностью. В связи с окончанием переходного периода рынка электроэнергии и мощности Постановлением Правительства от 27.12.2011 №1172 утверждены новые «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности» и изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, влияющие на ценовые параметры торговли мощностью в 2011 году. В соответствие с данным Постановлением министерствам и ведомствам поручено доработать Правила и предложить новые изменения в нормативную базу оптового рынка электроэнергии и мощности .

Основные производственно-экономические показатели энергетической отрасли:

Основные показатели	Ед. измер.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Производство электроэнергии:						
РФ		1040	990	1037	1052	1064
ОАО «Мосэнерго»	млрд. кВт.ч	64	62	65	65	61
Рост производства электроэнергии:						
РФ		2	-5	5	1	1
ОАО «Мосэнерго»	%	1	-4	5	0	-5
Доля ОАО «Мосэнерго» в производстве электроэнергии РФ	%	6,2	6,2	6,3	6,1	5,8
Полезный отпуск электроэнергии ОАО «Мосэнерго»	млрд. кВт.ч	59	57	60	60	57
Производство теплоэнергии:						
РФ		1361	1316	1355	1315	1312
ОАО «Мосэнерго»	млн. Гкал	62	65	70	66	68
Рост производства теплоэнергии:						
РФ		-4	-3	3	-3	-0,2
ОАО «Мосэнерго»	%	-5	5	7	-5	3
Доля ОАО «Мосэнерго» в производстве теплоэнергии РФ	%	4,6	5,0	5,2	5,1	5,2

Примечание: показатели по РФ за 2008-2012 гг. приведены по данным ФСТС (<http://www.gks.ru>)

За последние 5 лет можно выделить некоторые факторы (тенденции), характерные для энергетической отрасли в целом:

- с 2006 года до 2008 года в РФ наблюдался рост электропотребления, соответственно произошло увеличение производства электроэнергии - на 44 млн. кВт.ч (с 996 млн. кВт.ч в 2006 г. до 1 040 млн. кВт.ч в 2008 г.);
- либерализация топливной отрасли, рост цен на энергоносители;
- низкий уровень обновления основных фондов;
- недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

Наблюдавшийся с 2006 года устойчивый рост потребления энергии в России, был приостановлен мировым финансовым кризисом 2008-2009 г.г. и, как следствие, снижением темпов роста промышленного производства.

Электропотребление в ОЭС Центра в 2009 году по сравнению с 2008 годом снизилось на 5,5% (данные ОАО «СО ЕЭС»), в Московском регионе (г. Москва и Московская область) потребление электроэнергии снизилось относительно 2008 года на 4%.

ОАО «Мосэнерго» поставляет 69 % электрической энергии и около 43 % тепловой энергии, потребляемой в Московском регионе. Доля ОАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии в г. Москве составляет 68,5 % (по состоянию на 31.03.2012 года).

Вся электроэнергия, производимая ОАО «Мосэнерго», реализуется на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Основным покупателем электроэнергии, поставляемой ОАО «Мосэнерго» в регулируемом секторе рынка является ОАО «Мосэнергосбыт».

ОАО «Мосэнерго» производит и продает тепловую энергию в горячей воде и в паре. Крупнейшим оптовым потребителем тепловой энергии, вырабатываемой ОАО «Мосэнерго», является ОАО «МОЭК». Основу теплогенерирующих мощностей Москвы составляют 14 ТЭЦ ОАО «Мосэнерго», включая ТЭЦ-22 и ТЭЦ-17, расположенные на территории Московской области, но поставляющие тепловую энергию, в основном, в г. Москву.

Стратегия технического развития ОАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на оборудование парогазового цикла.

22.11.2007г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 3 на ТЭЦ-27

17.06.2008г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 11 на ТЭЦ-21

18.12.2008г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 4 на ТЭЦ-27

28.10.2009г. введены в эксплуатацию два газотурбинных блока электрической мощностью по 8 МВт и тепловой по 16 Гкал/ч на ГТУ-ТЭЦ г. Павловский Посад (входит в состав ГРЭС-3)

30.06.2011г. введен в эксплуатацию энергоблок №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26 ОАО.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Внешние рыночные условия, в которых работает ОАО «Мосэнерго»:

- более высокий по сравнению с общероссийским платежеспособный спрос на электрическую и тепловую энергию в Московском регионе;
- Государственное регулирование тарифов на электрическую энергию в части объемов, реализуемых по регулируемым договорам и тепловую энергию (ФСТ России, РЭК г. Москвы, Комитет по ценам и тарифам Московской области);
- Дата повышения регулируемых тарифов перенесена с 1 января на 1 июля, срок действия тарифов остался прежним;
- Установили, что требования экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяется ФАС, по согласованию с Минэкономразвития, Минэнерго и ФСТ.
- Государственное регулирование тарифов на стоимость газа и его транспортировку, тариф на железнодорожные перевозки грузов. В топливном балансе ОАО «Мосэнерго» до 99% занимает природный газ;
- Управление режимами работы энергосистемы осуществляется ОАО «СО ЕЭС»;
- Опережающий рост цен на топливо и материалы по отношению к росту тарифов на электрическую и тепловую энергию;
- Объединение теплосетевых компаний в Москве;
- Энергосбережение;
- Ввод в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблока №4 на Калининской АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») и выход на номинальную нагрузку - 1000 МВт оказывает влияние на снижение выработки ОАО «Мосэнерго» и снижение цены на рынке на сутки вперед;

1. Параметры влияния внешней среды:

- температура наружного воздуха: на производство тепловой энергии - через температурный режим, задаваемый ОАО «МОЭК», на производство электроэнергии - через технологические ограничения по выдаче мощности как при высоких, так и при низких температурах;
- условия транспорта тепловой энергии, задаваемые ОАО «МОЭК» - гидравлический режим и объем циркуляции сетевой воды как транспортного ресурса;
- величина потерь тепловой энергии при ее транспорте в тепловых сетях ОАО «МОЭК»;
- несогласованность в ряде случаев с сетевыми компаниями в отношении сроков проведения ремонта и, как следствие, ограничение возможности отпуска электрической энергии в сеть;
- дефицит квалифицированных кадров и их дороговизна в г. Москве и Подмосковье;

2. Внутренние параметры:

- теплофикационный характер энергосистемы (комбинированная выработка электрической и тепловой энергии, специфика работы теплофикационного генерирующего оборудования);
- состав оборудования и его технологические характеристики;
- технологические ограничения мощности генерирующего оборудования;
- структура топливного баланса, лимит по газу по каждой ТЭЦ;
- старение основного оборудования;

Действие данных факторов и условий оказывает и будет оказывать существенное влияние на деятельность ОАО «Мосэнерго» на протяжении ближайших лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- выполнение инвестиционной программы, предусматривающей ввод высокотехнологического оборудования, работающего на основе современных парогазовых технологий, с поэтапным замещением вырабатываемого свой ресурс действующего оборудования;
- повышение эффективности работы оборудования посредством ввода новых мощностей обеспечивающих повышение КПД оборудования и снижение удельных расходов топлива;
- своевременное и качественное выполнение ремонта оборудования электростанций;
- управление издержками Общества;
- используя более эффективный характер производства тепловой энергии на источниках когенерации, организовать взаимодействие с органами власти Москвы и Московской области при разработке схем теплоснабжения и вариантов перераспределения нагрузок в пользу более эффективных мощностей;
- налаживание взаимовыгодного сотрудничества с ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», осуществляющего функции по передаче тепловой энергии;
- использование автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

1. В части деятельности на оптовом рынке электроэнергии и мощности:

- заключение свободных двусторонних договоров;
- работа с потребителями с низкой платежной дисциплиной в целях снижения уровня дебиторской задолженности;
- работа с регулирующими органами по обеспечению учета специфики работы теплофикационного генерирующего оборудования ТЭЦ на ОРЭ;
- анализ и контроль действий ОАО «СО ЕЭС» и НП «Совет рынка» по исполнению обязательств по договору присоединения к торговой системе оптового рынка;
- работа с НП «Совет рынка» по уточнению и изменению регламентов оптового рынка;

2. В части расширения рынка сбыта тепловой энергии и клиентской базы:

- заключение долгосрочных договоров на поставку тепловой энергии;
- проведение работы с потребителями-неплательщиками по улучшению платежной дисциплины;
- разработка методов адресной работы с крупными потребителями тепловой энергии с целью выявления и удовлетворения их запросов;
- разработка и внедрение новых инструментов и стандартов обслуживания потребителей, повышение информативности сбытовых процессов для потребителей;
- разработка, реализация и согласование на уровне Правительства Москвы и Московской области схем переключений тепловых сетей для экономии газа в регионе, что подразумевает вывод муниципальных и частных котельных из эксплуатации в летний период и увеличение летней нагрузки на ТЭЦ;

- постоянный анализ конъюнктуры рынка тепловой энергии.
- выход на новые рынки тепловой энергии в зонах эффективного радиуса теплоснабжения ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» в Московской области.

3. В части управления доходностью производства электрической и тепловой энергии - работа по следующим направлениям:

- проведение мероприятий, направленных на увеличение выручки от продажи товарной продукции;
- снижение себестоимости энергии;
- работа с неэффективными электростанциями.

С целью оптимизации расходов на основную производственную деятельность реализуется комплексная программа бережливого производства. Информация о целях данной программы представлена в разделе 3.1.3.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

№ п п	Существенные события/факторы	Вероятность наступления
1	Утверждение государственными регулирующими органами тарифов, не в полном объеме отражающих реальные затраты Общества	Высокая
2	События, связанные с работой на ОРЭМ: - возможное снижение финансового результата Компании из-за изменения, корректировки нормативно-правовой базы долгосрочного рынка мощности (на текущий момент до конца не сформирована); - прикрепление по РД покупателей - потенциальных неплательщиков; - неустойчивость цен на РСВ и, как следствие, снижение точности прогнозирования суммы выручки от продажи энергии на РСВ; - низкая цена электроэнергии в ночные часы, не позволяющая покрыть затраты на производство электроэнергии в случае загрузки электростанций выше технологического минимума	Высокая
3	Рост конкуренции в области производства и продажи энергии	Высокая
	Объединение теплосетевых компаний в Москве	Высокая
4	Изменение законодательной базы (законов об электроэнергетике, оптовом рынке, акционерных обществах)	Высокая
5	Рост цен на топливо, оборудование, материалы, работы и услуги	Высокая
6	Единовременное резкое увеличение электрической нагрузки, в т.ч. по погодным условиям	Средняя
7	В связи с принятием ПП РФ №442 от 04.05.2012 г. могут возникнуть риски увеличения дебиторской задолженности в связи с ухудшением финансово-экономического положения сбытовых компаний и снижением их платежной дисциплины.	Выше среднего

Срок действия данных факторов, по мнению эмитента, сохранится ближайшие нескольких лет.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основные конкуренты:

1. Внутренний оптовый рынок электрической энергии и мощности существует в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации. Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые зоны. В первую зону входят территории Европейской части и Урала, во вторую – Сибирь. Электростанции ОАО «Мосэнерго» находятся в первой ценовой зоне.

Эмитент конкурирует с производителями электроэнергии и мощности, допущенными на ОРЭМ.

Конкуренция с генерирующими компаниями за пределами Московского региона ограничена пропускной способностью электрической сети. Максимально допустимая величина поставки мощности из смежных энергосистем составляет порядка 4 750 МВт, данная величина ограничена пропускной способностью сетей. Среди электростанций Московского региона, влияющих на режимы работы и ценообразование в группах

точек поставки генерации ОАО «Мосэнерго», можно выделить Каширскую ГРЭС-4 (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), Шатурскую ГРЭС-5 (ОАО «Э.ОН Россия»), Загорскую ГАЭС (ОАО «РусГидро»), Калининская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

2. На рынке тепловой энергии основным конкурентом ОАО «Мосэнерго» - в области производства и реализации тепловой энергии является ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»).

Стратегия Общества на рынке сбыта тепловой энергии направлена на увеличение доли розничных продаж. Наиболее перспективным направлением по расширению рынка тепловой энергии для ОАО «Мосэнерго» является ближее Подмосковье.

Конкурентов за рубежом Компания не имеет, так как реализация электрической энергии и мощности осуществляется на внутреннем оптовом рынке электроэнергии и мощности, реализация тепловой энергии – на региональном рынке.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

1. Наличие высокоэффективных теплофикационных генерирующих мощностей позволяет ОАО «Мосэнерго» использовать все преимущества комбинированной выработки энергии: оптимальное использование топлива за счет снижения удельных расходов, режим загрузки мощностей, диверсификация продукции. Низкая себестоимость тепловой энергии, вырабатываемой при комбинированной выработке электрической энергии.

2. Диверсифицированный топливный баланс (наличие электростанций, способных осуществлять выработку энергии как на газе, так и на угле, возможность работы на резервном топливе). В топливном балансе ОАО «Мосэнерго» природный газ является основным видом топлива. Уголь и мазут используются электростанциями в качестве резервных видов топлива (уголь используется на ТЭЦ-22 и ТЭЦ-17).

3. Гарантированное обеспечение надежности отпуска тепловой энергии в горячей воде и паре:

- через взаимосвязь Московских ТЭЦ посредством магистральной тепловой сети;

- через использование пиковых водогрейных котлов (ПВК) и редуционных охлаждающих устройств (РОУ) на ТЭЦ (отпуск пара договорных параметров);

4. Осуществление непосредственных продаж тепловой энергии потребителям тепловой энергии ОАО «Мосэнерго» в г. Москве и Московской области.

5. Широкое применение природоохранных мероприятий, что позволяет не только снизить экологическую нагрузку на окружающую среду, но и затраты на экологию.

6. Высокий профессиональный уровень производственного и инженерно-технического персонала ОАО «Мосэнерго».

7. Высокая узнаваемость бренда ОАО «Мосэнерго», многолетняя история устойчивых и надежных деловых отношений с потребителями, поставщиками и инвесторами.

8. Большой опыт ОАО «Мосэнерго» в работе на финансовых рынках (наличие программы депозитарных расписок, займов международных финансовых организаций, выпуск еврооблигаций, наличие международного кредитного рейтинга), позволяющий успешно привлекать финансовые ресурсы.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента (далее – Общество), в соответствии с его Уставом, являются:

- Общее собрание акционеров (п. 14.1. ст. 14 Устава Общества);
- Совет директоров (п. 19.1. ст. 19 Устава Общества);
- Правление (п. 25.1. ст. 25 и п. 27.1. ст. 27 Устава Общества);
- Генеральный директор (п. 25.1. ст. 25 и п. 26.1. ст. 26 Устава Общества).

Общее собрание акционеров

В соответствии с п. 14.1. ст. 14 Устава ОАО «Мосэнерго» Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава ОАО «Мосэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 34 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата

(объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;

13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

16. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;

17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Совет директоров

В соответствии с п. 19.1. ст. 19 Устава ОАО «Мосэнерго» Совет директоров Общества является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 20.1. ст. 20 Устава ОАО «Мосэнерго» к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- Определение приоритетных направлений деятельности Общества;

- Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;
- Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 настоящего Устава;
- Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
- Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- Рекомендации общему собранию акционеров Общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора Общества, утверждением устава Общества в новой редакции (внесением изменений в устав Общества), утверждением годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, также распределением прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- Определение размера оплаты услуг Аудитора;
- Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
- Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;
- Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.
- Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
- Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
- Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- Установление порядка совершения сделок;
- Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение документа, определяющего процедуры внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
- Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;

- Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера;
- Принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
- Определение количественного состава Правления Общества и срока полномочий членов Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления Общества;
- Согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- Утверждение общей структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
- Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- Утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
- Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.
- Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 44, 45, 49, 50, 53 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава;
- Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- Утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
- Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».
- Принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях);

- Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;
- Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- Предварительное одобрение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок одобрения которых предусмотрено подпунктами 50, 52, 53-55, 57 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава;
- Предварительное одобрение сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу;
- Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);
- Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн. рублей;
- Предварительное одобрение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является недвижимое имущество Общества (за исключением земельных участков), имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике;
- Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- Принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения):
 - а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;
 - б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;
 - в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;
- Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;
- Определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог, определение лимита стоимостных параметров заимствования, принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
- Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество. Совет директоров Общества вправе определить перечень

хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
- б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
- г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
- д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
- з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
- н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;
- о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;
- п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;
- р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;
- с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;
- т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства,

нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;
- Утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчетов об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;
- Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества, утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;
- Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;
- Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;
- Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Исполнительные органы Общества

Согласно п. 25.1. ст. 25 Устава ОАО «Мосэнерго» исполнительными органами Общества являются Генеральный директор Общества и Правление Общества.

Правление

Согласно п. 27.1. ст. 27 Устава ОАО «Мосэнерго» Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества и действует на основании Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Общества Положения о Правлении Общества.

Компетенция Правления эмитента в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 27.4 статьи 27 Устава Общества к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

Правление Общества:

1. Осуществляет анализ и обобщение результатов работы структурных подразделений Общества, а также дает рекомендации по совершенствованию работы структурных подразделений Общества. Утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;

2. Разрабатывает и предоставляет на рассмотрение Совета директоров Общества перспективные планы по реализации основных направлений деятельности Общества;
3. Осуществляет подготовку бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
4. Осуществляет подготовку инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;
5. Утверждает квартальный план Общества, а также отчеты о его исполнении;
6. Осуществляет подготовку отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением Общества решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
7. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;
8. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
9. Одобряет сделки с недвижимым имуществом, если стоимость сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей и совершение таких сделок не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества, или предварительно рассматривает указанные сделки в случаях, когда принятие решения об их совершении относится к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества;
10. Принимает решения о признании претензий и заявленных в суде требований к Обществу и об отказе от исков на сумму свыше 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
11. Рассматривает отчеты заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассматривает отчеты, документы и иную информацию о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
12. Решает иные вопросы руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросы, вынесенные на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Генеральный директор, Председатель Правления (единоличный исполнительный орган Общества)

В соответствии с п. 26.1. ст. 26 Устава ОАО «Мосэнерго» Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества. В соответствии с п. 26.2. ст. 26 Устава ОАО «Мосэнерго» Генеральный директор вправе решать все вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества. В соответствии с п. 26.3. ст. 26 Устава ОАО «Мосэнерго» Генеральный директор Общества является одновременно Председателем Правления Общества.

Компетенция Генерального директора эмитента в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 26.5. ст. 26 Устава ОАО «Мосэнерго» к компетенции Генерального директора относятся следующие вопросы:

Генеральный директор:

1. без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями настоящего Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;
2. выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
3. утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
4. осуществляет прием и увольнение работников Общества;

5. издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
6. утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
7. утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;
8. организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
9. открывает счета в банках;
10. организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
11. утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
12. обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
13. принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;
14. обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
15. разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;
16. представляет Совету директоров Общества информацию об утвержденных Правлением Общества для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;
17. распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;
18. представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
19. не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества, также распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
20. принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;
21. решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

27 ноября 2006 года Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Мосэнерго», положениям которого эмитент следует в своей деятельности.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Селезнев Кирилл Геннадьевич*

(председатель)

Год рождения: *1974*

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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)
	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	председатель Совета директоров
	наст. время	АО «Лиетувос дуйос»	член Правления
	наст. время	АО «Латвияс газе»	председатель Совета директоров
	наст. время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
	наст. время	ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»	председатель Правления
	наст. время	НП «Российское газовое общество» (НП «РГО»)	член Наблюдательного Совета
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "АБ "Россия"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпромбанк"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из

процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бирюков Петр Павлович**

Год рождения: **1951**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного Совета, председатель Наблюдательного Совета
2006	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпромтранс"	председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного Совета
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2007	наст. время	АО "Лиетувос дуйос"	председатель Правления, член Правления, председатель Правления, заместитель председателя Правления
2007	наст. время	ООО "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"	член Совета участников
2007	наст. время	АО "Молдовагаз"	председатель Наблюдательного Совета
2006	наст. время	НП "Российское Газовое Общество"	член Наблюдательного Совета, первый вице-президент
2009	наст. время	Сахалин Энерджи Инвест компании ЛТД	Сопредседатель Наблюдательного Совета по СРП, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	председатель Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Душко Александр Павлович***

Год рождения: ***1964***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель начальника финансово-экономического Департамента
	наст. время	Gazprom (UK) Limited	член Совета директоров
	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
	наст. время	АО "Урданета 1"	член Совета директоров
	наст. время	АО "Урданета 2"	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
	наст. время	ООО "Центркаспнефтегаз"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" (ОАО "ТГК-1")	член Совета директоров
	наст. время	ООО "Георесурс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мирсияпов Ильнар Ильбатырович**

Год рождения: **1982**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
2010	наст. время	TGR Energi	член Правления
	наст. время	RAO Nordic Oy	член Правления
	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО "ВЭК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Сангудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ОЭСК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Митюшов Алексей Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ООО «Газпром энерго»	генеральный директор
2008	01.11.2011	ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО "ОГК-6)	генеральный директор
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром газораспределение»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам" (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Песоцкий Константин Валерьевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
2011	26.08.2012	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Погребенко Владимир Игоревич**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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	2012	Департамент имущества города Москвы	начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов
2012	наст. время	Департамент имущества города Москвы	Заместитель руководителя
2011	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московский шинный завод"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Площадь Европы"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ТВ Центр"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Технопарк Слава"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московско-Узбекский гостинично-коммерческий центр"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Усадьба-Центр"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Центральная пригородная пассажирская компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "СК "Олимпийский"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Мультисервисная радиосеть"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Обновление Арбата"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "КСК "Битца"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Планетарий"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "КБ "МИА"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Гостиный двор"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Скляр Евгений Викторович**

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	01.2013	Правительство Москвы, Департамент топливно-энергетического хозяйства	руководитель Департамента
	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Каунасская термофикационная станция»	член Правления
	наст. время	ОАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	председатель Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Fortis Energy»	член Правления
	наст. время	ЗАО «Кауно электрине»	член Правления
	наст. время	ОАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
	наст. время	НП "Совет Производителей Энергии"	член Наблюдательного Совета
	наст. время	Фонд развития образования, науки и техники "Надежда"	член Правления
	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000637**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000637**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шавалеев Дамир Ахатович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	ООО "Салаватский нефтехимический комплекс"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Яковлев Виталий Георгиевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ООО «Сибметахим»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Яковлев Виталий Георгиевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ООО «Сибметахим»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Яковлев Виталий Георгиевич**

(**председатель**)

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
	наст. время	ООО «Сибметахим»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Андреева Елена Викторовна**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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 электроэнергии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ефимова Анна Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ООО "Бюро правовых исследований"	главный юристконсульт 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
2012	наст. время	ЗАО "Энергоинвест-МЭ"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "ТСК Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "ОГК-Инвестпроект"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Осыка Александр Семенович***

Год рождения: ***1953***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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
Август 2012	наст. время	ООО "ТСК Мосэнерго"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Катиев Дмитрий Михайлович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "ОГК-3"	финансовый директор
Июнь 2009	Ноябрь 2009	ОАО "Мосэнерго"	руководитель проектного офиса
Ноябрь 2009	Апрель 2010	ОАО "Мосэнерго"	руководитель программного офиса
Апрель 2010	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по эффективности и контролю
2012	наст. время	ООО "ОГК-Инвестпроект"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Косарев Иван Витальевич***

Год рождения: ***1974***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Ходурский Михаил Леонидович*

Год рождения: *1971*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ЗАО «Газэнергопромбанк»	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
	наст. время	ОАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "ОГК-Инвестпроект"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	3 353 480	842 764
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	3 353 480	842 764

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Мосэнерго» всем членам Совета директоров Общества в 2012-2013 годах. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2012-2013годах.

Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго», утверждённым годовым общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» (протокол заседания от 14 июля 2009 г. № 1).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	2 735 119	763 500
Заработная плата	36 731 921	8 153 328
Премии	31 435 550	11 061 750
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	174 819	246 462
ИТОГО	71 077 409	20 225 040

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Правлении ОАО «Мосэнерго», утверждённым годовым общим собранием акционеров Общества (протокол № 1 от 14 июля 2009 года), с избранными членами Правления Обществом заключается трудовой договор.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий и выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций определяются Советом директоров Общества.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества. Размер вознаграждения членам Правления общества определен решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» (протокол заседания от 30 января 2006 г. № 15).

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с п. 29.1. статьи 29 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пять) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. В соответствии с п. 29.2. статьи 29 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;*
- 4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявления причин непроизводительных потерь и расходов;*
- 6) проверка выполнения предписаний Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.*

В соответствии с п. 29.2. статьи 29 Устава Общества порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества. На годовом общем собрании акционеров Общества 16 июня 2010 утверждено «Положение о ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго», которое определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества. Положение опубликовано на сайте эмитента в сети Интернет по адресу <http://mosenergo.ru/catalog/238.aspx>.

В соответствии с п.п. 29.3. - 29.8. статьи 29 Устава Общества:

29.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

29.4. Ревизионная комиссия вправе требовать от должностных лиц Общества предоставления всех необходимых документов о финансово-хозяйственной деятельности и личных объяснений. Члены Ревизионной комиссии вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества в порядке, определенном Положением о Ревизионной комиссии Общества.

29.5. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы и иную информацию о финансово-

хозяйственной деятельности Общества.

29.6. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

29.7. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

29.8. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Система внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью определяется «Положением о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго».

Советом директоров Общества 5 сентября 2005 года утверждено «Положение о внутреннем контроле ОАО «Мосэнерго», которое определяет цели и задачи системы внутреннего контроля, принципы его функционирования, а также органы общества и лиц, ответственных за осуществление внутреннего контроля.

Непосредственная оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля осуществляется отдельным структурным подразделением Общества – Службой внутреннего аудита ОАО «Мосэнерго».

Служба внутреннего аудита Общества создана на основании решения Совета директоров об утверждении организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «Мосэнерго» (протокол № 27 от 12.05.2008).

Службу внутреннего аудита возглавляет начальник, назначаемый на должность приказом генерального директора Общества. Работники Службы внутреннего аудита назначаются на должности и освобождаются от занимаемых должностей приказом генерального директора Общества по представлению начальника Службы внутреннего аудита.

Служба внутреннего аудита Общества подотчетна генеральному директору Общества, Комитету по аудиту Совета директоров Общества и Совету директоров Общества. Служба работает и отчитывается по планам, согласованным с генеральным директором и утверждённым Советом директоров Общества.

Службу внутреннего аудита ОАО «Мосэнерго» возглавляет начальник службы Курапов Андрей Иванович.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

- контроль за сохранностью активов Общества и эффективным использованием ресурсов Общества;
- контроль за соблюдением дочерними обществами, подразделениями и филиалами Общества требований законодательства, нормативных актов и внутренних регламентов и планов, установленных Обществом;
- выявление рисков в деятельности Общества, формирование предложений и реализация мер, принимаемых для их снижения.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

служба внутреннего аудита взаимодействует с внешним аудитором во время проверок, проводимых внешним аудитором, и в других случаях. По запросам аудиторов предоставляется необходимая информация.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

В Обществе действует Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ОАО «Мосэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» от 23 декабря 2011 года.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	2010	ОАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Белобров Андрей Викторович**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	ОАО «Газпром»	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Земляной Евгений Николаевич**

Год рождения: **1985**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ЗАО «БДО Юникон»	консультант, практика корпоративных финансов
2007	2011	ОАО «Газпром»	заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора, управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2011	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ковалев Виталий Анатольевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО «Газпром»	заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
2009	2010	ОАО «Газпром»	начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО «Газпром»	начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Линовицкий Юрий Андреевич*

Год рождения: *1983*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ИФНС России № 7 по г.Москве	Специалист 3 разряда, секретарь государственной гражданской службы 3 класса отдела камеральных проверок
2007	2010	ЗАО "БДО Юникон"	Консультант, старший консультант, налоговая и правовая практика
2010	наст. время	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита, начальник управления внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита*

ФИО: *Курапов Андрей Иванович*

Год рождения: *1963*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ООО "Межрегионгаз"	заместитель начальника отдела Управления внутреннего аудита
2008	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель начальника службы внутреннего аудита, начальник службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	613 800	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	613 800	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества устанавливается «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 19 июня 2012 года:

1. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

2.1. 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.

2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

3. Выплата вознаграждений.

3.1. 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.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

3.2. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с п.3.1 настоящего Положения, увеличивается на 50%.

4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

5. На отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие настоящего Положения распространяется с учетом ограничений и требований установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	932 992	598 284
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	932 992	598 284

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Оплата труда сотрудников службы внутреннего аудита в 2012-2013г. осуществляется в соответствии с договорами, заключенными с данными сотрудниками.

Дополнительная информация:

нет.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 363	7 367
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 345 376	1 627 288
Выплаты социального характера работников за отчетный период	54 479	14 280

Данные о среднесписочной численности работников, объеме денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение приведены на основании формы федерального государственного статистического наблюдения (П-4). Общий объем израсходованных денежных средств представляет собой сумму объемов денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение.

В 1-м квартале 2013 года продолжалась оптимизация организационной структуры ОАО «Мосэнерго». В результате среднесписочная численность работников ОАО «Мосэнерго» за 1 квартал 2013 года сократилась на 1 % и составила 7367 человек (за 4 квартал 2012 года – 7397 человек). По сравнению с 1-м кварталом 2012 года среднесписочная численность увеличилась на 0,1% (за 1 квартал 2012 года – 7357 человек).

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): члены Правления Общества. Подробная информация о членах Правления ОАО «Мосэнерго» приведена в разделе 5.2. настоящего Ежеквартального отчета.

Данные о создании профсоюзного органа эмитента: В ОАО «Мосэнерго» действует профсоюзная организация.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **296 421**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **20**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **335 760**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **12.05.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **335 760**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента ; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет.

Полное фирменное наименование: **Департамент имущества города Москвы**

Сокращенное фирменное наименование: **Департамент имущества города Москвы**

Место нахождения

127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1

ИНН: **7707058720**

ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.05**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.05**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Место нахождения

119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных

акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля :
право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 713-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **21 253 444 464**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк Москвы»**

Место нахождения

107996 Россия, г. Москва, Рождественка 8/15 стр. 3

ИНН: **7702000406**

ОГРН: **1027700159497**

Телефон: **(495) 745-8000**

Факс: **(495) 745-8000**

Адрес электронной почты: **info@mmbank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03193-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **10 512 012 316**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0520**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **reginfo@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **4 518 285 475**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДКТ»**

Место нахождения

107014 Россия, г. Москва, Стромынка 4 корп. 1

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

Телефон: **(495) 641-3032**

Факс: **(495) 641-3031**

Адрес электронной почты: **depo@depotech.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-11151-000100**

Дата выдачи: **03.04.2008**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **2 023 087 043**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Департамент имущества города Москвы**

Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, ул. Каретный ряд, д. 2/1**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **26.446**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа**

Место нахождения: **689000 Россия, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д. 2**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0031**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Государственное автономное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Место нахождения: **344050 Россия, г. Ростов-на Дону, ул. Социалистическая, д. 112**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000073**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Финансовое управление Администрации Оренбургской области**

Место нахождения: **460311 Россия, г. Оренбург, ул. Советская, д. 54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000083**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: отсутствуют.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствуют. Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского 101 корп. 3**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: **Департамент имущества г. Москвы**

Сокращенное фирменное наименование: **Департамент имущества г. Москвы**

Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, Каретный ряд 2/1**

ИНН: **7707058720**

ОГРН: **1027700149410**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

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

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.05**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	53	37 078 990 508
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	4 514 314 455
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	22	2 243 558 358
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	30	30 321 117 695

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Дата совершения сделки: **20.02.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение к договору по изменению цены и сроков по выполнению комплекса работ по подготовке к горячему пуску ГТЭ 65 на ТЭЦ-9.

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ТЭР-Москва».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: *Митюшов Алексей Александрович*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- член Совета директоров Митюшов А.А. признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо ООО «Теплоэнергоремонт» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ТЭР-Москва», являющегося стороной сделки

Размер сделки в денежном выражении: **218 607 872 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **0.096**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об

одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: **11.03.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Договор на выполнение проектных и изыскательских, строительно-монтажных работ, включая подготовительные и пусконаладочные работы на ТЭЦ-26.

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ТЭР-Москва».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: *Митюшов Алексей Александрович*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- член Совета директоров Митюшов А.А. признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо ООО «Теплоэнергоремонт» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ТЭР-Москва», являющегося стороной сделки.

Размер сделки в денежном выражении: **47 081 363 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **0.021**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: **14.01.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Договор на выполнение проектных и изыскательских, строительно-монтажных работ, включая подготовительные и пусконаладочные работы на ТЭЦ-17.

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ТЭР-Москва».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: *Митюшов Алексей Александрович*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- член Совета директоров Митюшов А.А. признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо ООО «Теплоэнергоремонт» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ТЭР-Москва», являющегося стороной сделки.

Размер сделки в денежном выражении: **43 896 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **0.019**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: **12.03.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение по корректировке сроков выполнения работ на ГРЭС-3.

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ТЭР-Москва».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: *Митюшов Алексей Александрович*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- член Совета директоров Митюшов А.А. признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо ООО «Теплоэнергоремонт» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ТЭР-Москва», являющегося стороной сделки.

Размер сделки в денежном выражении: *0 RUR x 1*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *0*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.*

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: *12.02.2013*

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Дополнительное соглашение по корректировке цены договора на выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по реконструкции участка ОСК котла №4 на ТЭЦ-9.

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ТЭР-Москва».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: *Митюшов Алексей Александрович*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- член Совета директоров Митюшов А.А. признается заинтересованным лицом в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо ООО «Теплоэнергоремонт» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ТЭР-Москва», являющегося стороной сделки.

Размер сделки в денежном выражении: *19 941 847 RUR x 1*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *0.009*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.*

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: *31.01.2013*

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Договор на выполнение работ по промышленному ремонту роторов паровых турбин, проточных частей питательных турбонасосов, восстановлению лопаток последних ступеней проточных частей турбин в ЦНАЗ ОАО «Мосэнерго».

Стороны сделки: *между Обществом и ООО «ЦРМЗ».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг».**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг» как акционер ОАО «Мосэнерго», владеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо – ООО «ЦРМЗ» (которое признается аффилированным лицом ООО «Газпром энергохолдинг» в связи с тем, что принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ООО «Газпром энергохолдинг») является стороной сделки.

Размер сделки в денежном выражении: **65 769 439 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **0.029**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

совершение сделки не может оказать негативного влияния на интересы акционеров и участников сторон по сделке.

Дата совершения сделки: **19.03.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

8 сделок по размещению денежных средств на депозитных вкладах.

Стороны сделки: **между Обществом и ГПБ (ОАО).**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг».**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», владеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированное лицо ОАО «Газпром» (которое признается аффилированным лицом в связи с тем, что вправе распоряжаться более чем 20 процентами голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг») владеет более 20% акций юридического лица, являющегося стороной сделок, «ГПБ» (ОАО);

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», владеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированное лицо ГПБ (ОАО) (которое признается аффилированным лицом в связи с тем, что принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ООО «Газпром энергохолдинг») является стороной сделок;

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», владеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированные лица Миллер А.Б. и Селезнев К.Г. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимают

должности в Совете директоров «ГПБ» (ОАО));
- член Совета директоров ОАО «Мосэнерго» Селезнев К.Г. признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что является членом Совета директоров юридического лица, являющегося стороной сделок («ГПБ» (ОАО)).

Размер сделки в денежном выражении: **4 292 136 799 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **1.89**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

вопрос об одобрении сделок выносился на рассмотрение Общего собрания акционеров, однако, необходимого для одобрения количества голосов набрано не было.

Дата совершения сделки: **28.03.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

14 сделок по размещению денежных средств на депозитных вкладах.

Стороны сделки: **между Обществом и ОАО «АБ «Россия».**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг».**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», владеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированные лица Варниг А.М. и Селезнев К.Г. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимают должности в Совете директоров ОАО «АБ «Россия»);

- член Совета директоров ОАО «Мосэнерго» Селезнев К.Г. признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ОАО «АБ «Россия»).

Размер сделки в денежном выражении: **19 016 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **8.35**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

вопрос об одобрении сделок выносился на рассмотрение Общего собрания акционеров, однако, необходимого для одобрения количества голосов набрано не было.

Сделки взаимосвязанными не являются, размер каждой из сделок не превышает 5% от БСА.

Дата совершения сделки: **22.01.2013**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:
2 сделки по размещению денежных средств на депозитных вкладах.
Стороны сделки: *между Обществом и ОАО «Банк ВТБ».*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг».**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

- ООО «Газпром энергохолдинг», как акционер ОАО «Мосэнерго», владеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что его аффилированное лицо Варниг Артур Маттиас занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (занимает должность члена Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ»).

Размер сделки в денежном выражении: **6 617 684 375 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **2.91**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Обстоятельства, объясняющие отсутствие принятия органом управления эмитента решения об одобрении сделки:

вопрос об одобрении сделок выносился на рассмотрение Общего собрания акционеров, однако, необходимого для одобрения количества голосов набрано не было.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	27 594 667
в том числе просроченная	4 778 721
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	7 847 623
в том числе просроченная	4 274 765
Общий размер дебиторской задолженности	35 442 290
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	9 053 486

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская объединенная**

энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО МОЭК**

Место нахождения: **111141, Москва г, Электродная ул, 4-А**

ИНН: **7720518494**

ОГРН: **1047796974092**

Сумма дебиторской задолженности: **7 734 413**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газэнергопром-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газэнергопром-Инвест»**

Место нахождения: **125315, Москва г, Ленинградский пр-кт, 68**

ИНН: **7714698626**

ОГРН: **5077746893054**

Сумма дебиторской задолженности: **3 149 205**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 9 053 486 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	31 394 336
в том числе просроченная	5 728 881
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	9 470 354
в том числе просроченная	2 167 792
Общий размер дебиторской задолженности	40 864 690
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	7 896 673

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МОЭК»**
Место нахождения: **111141, Москва г, Электродная ул, 4-А**
ИНН: **7720518494**
ОГРН: **1047796974092**

Сумма дебиторской задолженности: **9 567 962**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОГК-Инвестпроект»**
Место нахождения: **111141, Москва г, Электродная ул, 4-А**
ИНН: **7729664041**
ОГРН: **1107746757491**

Сумма дебиторской задолженности: **4 784 013**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газэнергопром-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газэнергопром-Инвест»**
Место нахождения: **125315, Москва г, Ленинградский пр-кт, 68**
ИНН: **7714698626**
ОГРН: **5077746893054**

Сумма дебиторской задолженности: **3 149 205**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 марта 2013 года составила 7 896 673 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2012

Бухгалтерский баланс на 31.12.2012

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00102798
Вид деятельности:	по ОКВЭД	7705035012
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На	На	На
			31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	36	56	76
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1150	146 869 154	148 131 326	138 073 248
	Финансовые вложения	1170	3 200 448	14 187	15 188
	Отложенные налоговые активы	1180	33 606	94 012	115 897
	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
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 532 539	6 915 264	6 437 799
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	200 983	235 006	1 194 246
	Дебиторская задолженность	1230	35 442 290	29 083 498	34 807 206
	Финансовые вложения	1240	5 708 549	433 601	50 779
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12 347 459	25 572 082	28 313 816
	Прочие оборотные активы	1260	783 123	848 505	633 232
	Итого по разделу II	1200	61 014 943	63 087 956	71 437 078
	БАЛАНС (актив)	1600	227 598 883	223 310 069	211 708 047

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-870 825	-870 825	-870 825
	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
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	16 139 184	10 613 536	12 771 736
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 286 279	8 126 357	4 536 075
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	934 080	610 703	814 960
	Итого по разделу IV	1400	26 359 543	19 350 596	18 122 771
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 987 361	5 544 358	5 333 040
	Кредиторская задолженность	1520	14 122 079	18 210 029	17 675 375
	Доходы будущих периодов	1530	102 912	80 058	74 074
	Оценочные обязательства	1540	364 897	372 138	376 796
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	16 577 249	24 206 583	23 459 285
	БАЛАНС (пассив)	1700	227 598 883	223 310 069	211 708 047

Руководитель _____ Яковлев В.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

" _____ " _____ 2013 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012
Вид деятельности:	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2012 г.	За 12 мес. 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	155 437 250	160 824 379
	Себестоимость продаж	2120	-146 553 722	-148 887 832
	Валовая прибыль (убыток)	2100	8 883 528	11 936 547
	Коммерческие расходы	2210	-265 613	-279 961
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 617 915	11 656 586
	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
	Прочие доходы	2340	12 292 627	7 017 710
	Прочие расходы	2350	-10 856 559	-4 750 975
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	10 841 256	13 907 372
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-1 839 311	118 108
	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
	Чистая прибыль (убыток)	2400	7 783 156	10 419 082
	СПРАВОЧНО	2500		
	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
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (рубли)	2900	0.1965	0.263
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Руководитель _____ Яковлев В.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2013 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности:
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3**

Форма № 3 по ОКУД	Коды
Дата	0710003
по ОКПО	31.12.2012
ИНН	00102798
по ОКВЭД	7705035012
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
по ОКЕИ	47 / 16
	384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	39 749 360	-870 825	122 669 835	1 019 631	7 557 990	170 125 991
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					10 419 082	10 419 082
в том числе:							
чистая прибыль	3211					10 419 082	10 419 082
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-792 183	-792 183
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						

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

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31.12.2011 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	174 361 816	10 385 169	-792 183	183 954 802
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 корректировок	3500	170 125 991	10 419 082	-792 183	179 752 890
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
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 корректировок	3501	7 557 990	10 419 082	-384 083	17 592 989
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
добавочный капитал					
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 корректировок	3502	122 669 835		-789 414	121 880 421
резервный капитал					
до корректировок	3403	1 019 631		381 314	1 400 945
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413				
исправлением ошибок	3423				
после корректировок	3503	1 019 631		381 314	1 400 945
собственные акции, выкупленные у акционеров					
до корректировок	3404	-870 825			-870 825
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414				
исправлением ошибок	3424				
после корректировок	3504	-870 825			-870 825

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	184 765 003	179 832 948	170 200 065

Руководитель _____ Яковлев В.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2013 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности:
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3**

Форма № 4 по ОКУД	Коды
Дата	0710004
по ОКПО	31.12.2012
ИНН	00102798
по ОКВЭД	7705035012
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
по ОКЕИ	47 / 16
	384

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	145 483 765	156 367 284
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	140 539 494	149 207 420
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	4 944 271	7 159 864
Платежи - всего	4120	-132 497 099	-139 678 367
в том числе:			
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	4125	-7 425 660	-5 299 432
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	12 986 666	16 688 917
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	2 704 576	2 593 156
в том числе:			
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
Платежи - всего	4220	-29 664 077	-19 117 243
в том числе:			
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
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-26 959 501	-16 524 087
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	7 571 570	3 020 504
в том числе:			
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		
прочие поступления	4319	3 449	
Платежи - всего	4320	-6 817 688	-5 927 107
в том числе:			
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
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	753 882	-2 906 603
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-13 218 953	-2 741 773
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	25 572 082	28 313 816
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	12 347 459	25 572 082
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-5 670	39

Руководитель _____
(подпись)

_____Яковлев В.Г.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2013 г.

**Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
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	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			
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	147	(91)	-	-	-	(20)	-	-	-	-	147	(111)
	5110	за 2011 г.	147	(71)	-	-	-	(20)	-	-	-	-	147	(91)
в том числе: товарный знак	5101	за 2012 г.	147	(91)	-	-	-	(20)	-	-	-	-	147	(111)
	5111	за 2011 г.	147	(71)	-	-	-	(20)	-	-	-	-	147	(91)

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	код строк и	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства(без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	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: здания и сооружения	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)
	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	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	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: незавершенное строительство	5241	за 2012 г.	14 850 488	15 236 812	-	(5 353 657)	(279 891)	24 453 752
	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				
Долгосрочные - всего	5301	за 2012 г.	14 682	(495)	4 049 863	(864 097)	-	-	495	3 200 448	-
	5311	за 2011 г.	18 280	(3 092)	10	(3 608)	2 597	-	-	14 682	(495)
инвестиции, в том числе:	5302	за 2012 г.	7 394	(495)	1 432 351	-	-	-	495	1 439 745	-
	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	-
	5313	за 2011 г.	8 217	-	-	(929)	-	-	-	7 288	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2012 г.	433 601	-	6 348 258	(804 504)	-	165 665	(434 471)	6 143 020	(434 471)
	53015	за 2011 г.	50 779	-	21 002 749	(20 619 645)	-	(282)	-	433 601	-
в том числе: займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5306	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 2012 г.	448 283	(495)	10 398 121	(1 668 601)	-	165 665	(433 976)	9 343 468	(434 471)
	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	-
	5521	за 2011 г.	2 224 973	-	9 995 146	-	-	(203 009)	-	-	-	(212 806)	-	11 804 304	-
в том числе:	5502	за 2012 г.	-	-	4 706 208	-	-	-	-	-	-	-	-	4 706 208	-
покупатели и заказчики	5522	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2012 г.	11 789 852	-	7 497 003	-	-	(1 477 374)	-	-	-	-	-	17 809 481	-
	5523	за 2011 г.	2 201 983	-	9 995 146	-	-	(203 009)	-	-	-	(204 268)	-	11 789 852	-
прочие дебиторы	5504	за 2012 г.	14 452	-	65	-	-	(2 869)	-	-	-	(291)	-	11 357	-
	5524	за 2011 г.	22 990	-	-	-	-	-	-	-	-	(8 538)	-	14 452	-
Краткосрочная	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)

дебиторская задолженность - всего	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)
в том числе: 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)
	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)
авансы выданные	5512	за 2012 г.	2 788 420	-	24 975 001	-	-	(25 584 165)	(2 845)	-	-	-	-	2 176 411	-
	5532	за 2011 г.	15 316 569	-	119 821 719	-	-	(132 553 559)	(577)	-	-	204 268	-	2 788 420	-
прочие дебиторы	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)
	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)
	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: расчеты с покупателями и заказчиками	5541	4 778 721	2 752 998	3 392 405	1 782 240	1 926 436	700 346
авансы выданные	5542	534 660	534 660	561 688	561 688	7 004 574	7 004 574
прочие	5543	3 740 105	3 700 660	3 700 305	3 591 131	1 081 719	972 160

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
	5556	за 2012 г.	-	-	-	-	-	523 462	523 462
прочие	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
	5561	за 2012 г.	11 458 304	169 747 926	-	(172 660 653)	(2 193)	-	8 543 384
поставщики и подрядчики	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 государ.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
	5565	за 2012 г.	296 702	34 993 743	(1 540)	(34 295 977)	-	-	992 928
задолженность по налогам и сборам	5585	за 2011 г.	2 996 052	31 983 374	(5 787)	(34 676 937)	-	-	296 702
	5566	за 2012 г.	2 604 715	3 497 098	740 019	(4 977 712)	(79)	291 443	2 155 484
авансы полученные	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
	5568	за 2012 г.	3 786 225	4 953 277	228 783	(6 126 247)	(502)	(523 462)	2 318 074
прочие кредиторы	5588	за 2011 г.	713 938	4 735 404	27 327	(1 689 876)	(568)	-	3 786 225
	5550	за 2012 г.	18 820 732	221 407 053	2 155 547	(227 324 393)	(2 780)	-	15 056 159
Кредиторская задолженность - всего	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	-	-

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

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

I. Общие сведения

· 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%.

· 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.

· 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.

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

· 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:

- 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»
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»
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»
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»

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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 Евgenий 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»

· 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.

· 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 полученных 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.

· 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.

· 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 суммой 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 переоценок, 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.

Арендные объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды за вычетом НДС. Арендные 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.

· 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.

· Финансовые вложения

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

Вложения в котирующиеся 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.

· **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.

· **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 единовременно.

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.

· **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.

· **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».

· 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.

· 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.

· 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.

- 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.

- Порядок признания процентов, дисконта по облигациям

Начисление расхода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и отражается в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

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

- 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».

- 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».

- 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 отчетности 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.

- 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.

- 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
Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2010 года					
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
Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2011 года					
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
Корректировка показателей отчета о финансовых результатах за 2011 год					
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

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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» включают 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.
Корректировка ошибок в отчетности 2010 года				
1	Корректировка амортизации основных средств в связи с уточнением срока полезного использования	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса	(1 722 195) (566 662) (888 789)
2	Корректировка переоцененной стоимости объекта основных средств по состоянию на 1 января 2009 года	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	(266 744) (1 149 742) (1 199 155) 39 531 9 882
Корректировка ошибок в отчетности 2011 года				
3	Корректировка амортизации основных средств в связи с уточнением срока полезного использования	Неточность в вычислении	Строка 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	(1 624 474) (566 662) (794 552) (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 Строка 1340 «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса	(1 124 768) (1 199 155) 59 510 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 результатах 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 приводится 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
За 2012 год				
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)
За 2011 год				
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)
За 2010 год				
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)
На 31 декабря 2012 года				
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
На 31 декабря 2011 года				
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
На 31 декабря 2010 года				
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
Итого	63 935 981	74 447 402	74 255 223

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
Финансовые вложения, по которым текущая стоимость не определяется						
Инвестиции в дочерние общества	1 434 710	-	1 864	(495)	1 416	(938)
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)
Инвестиции в зависимые общества	-	-	-	-	520	(1 713)
Инвестиции в другие организации	5 035	-	5 035	-	5 035	(441)
Займы выданные	1 511 900	-	-	-	-	-
Векселя	248 803	-	7 288	-	8 217	-
ОАО «Альфа-Банк»	242 444	-	-	-	-	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	6 359	-	7 288	-	8 217	-
Итого:	3 200 448	-	14 187	(495)	15 188	(3 092)

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
Итого	197 372	361 206	376 050	306 667	326 667	157 127

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 капитальным 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
Долгосрочная дебиторская задолженность	11 357	14 452	22 990
Ссуды на приобретение жилья сотрудникам	10 953	13 823	18 587
Прочая	404	629	4 403
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 133 698	4 252 451	3 175 671
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
Итого прочая дебиторская задолженность	4 145 055	4 266 903	3 198 661

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
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется			
Векселя	348 020	2 090	1 161
Прочие краткосрочные финансовые вложения			
Приобретенные права требования	885 644	431 511	49 618
Депозитные вклады краткосрочные	4 474 885	-	-
Итого	5 708 549	433 601	50 779

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
Денежные средства	1 838 459	2 045 982	3 784 975
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
Денежные эквиваленты	10 509 000	23 526 100	24 528 841
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	10 509 000	23 526 100	24 528 800
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	41
Итого	12 347 459	25 572 082	28 313 816

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
Итого	16 480 696	783 123	11 982 532	848 505	2 066 560	633 232

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.

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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

	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей
Юридические лица	38 321 308 309	38 321 308
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
Физические лица	1 287 821 940	1 287 822
Итого без собственных акций, выкупленных у акционеров	39 609 130 249	39 609 130
Собственные акции, выкупленные у акционеров	140 229 451	140 230
Итого	39 749 359 700	39 749 360

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
Итого	119 096 591	121 880 421	122 669 835

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
Долгосрочные кредиты					
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
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочных кредитов)					
			1 477 343	592 395	365 844
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

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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
Долгосрочные займы			5 000 000	5 000 000	9 782 914
Облигационный заем (серия 03)	2014	рублей	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Облигационный заем (серия 02)	2016	рублей	-	-	4 782 914
Краткосрочные займы (включая текущую часть долгосрочных займов)			510 018	4 951 963	4 967 196
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
ОАО «АЛЬФА-БАНК»			
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	-
ОАО «Газпромбанк»			
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
ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ»			
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
ОАО БАНК ВТБ			
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

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ»			
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
ОАО "РОССЕЛЬХОЗБАНК"			
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	31 декабря	31 декабря
		2012 года	2011 года	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
НуроVereinsbank	аванс	-	20 463	-
прочие		73 580	29 162	35 639
Итого:		1 258 464	1 008 220	1 616 791

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	На 31 декабря	На 31 декабря
	2012 года	2011 года	2010 года
Прочие кредиторы	2 318 074	3 786 225	713 938
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 долевое строительство	-	523 461	523 461
Прочие	150 197	184 469	145 641

Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на долевое 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 предшествовавшим 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	итога в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итога 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)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	10 841 256	-	10 841 256	13 907 372	-	13 907 372
	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
2400	Чистая прибыль (убыток)	7 644 038	139 118	7 783 156	10 438 281	(19 199)	10 419 082
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	1 030 601	(139 118)	891 483	693 642	19 199	712 841

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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	Прибыль до налогообложения	10 841 256	13 907 372
1.1		В том числе доходы от участия в других организациях	479	1 288
		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1-стр.1.1)х20%	2 168 156	2 781 217
2		Налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	2	2
Постоянные налоговые обязательства (активы)				
3	2421	(стр.4-стр.6), в том числе:	891 483	712 841
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20%)	1 596 427	1 095 001
		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль,	7 982 137	5 475 006
5		в том числе:		
		в части разниц, связанных с амортизацией основных средств	4 767 435	4 789 829
5.1				
5.2		части расходов, не связанных с основной деятельностью	23 289	119 597
5.3		в части расходов социального характера	245329	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
		в части, превышающей законодательно установленные нормы	9 296	14 220
5.6				
5.7		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	434 471	-
5.8			-	95 995
6		Постоянные налоговые активы (стр.7.1+7.2+7.3)*20%	(704 944)	(382 160)
		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль,	(3 524 720)	(1 910 799)
7		в том числе:		
7.1		не принимаемые для целей налогообложения	(2 666 244)	(1 910 799)
7.2		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(162 886)	-
7.3			(695 590)	-
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9х20%)	(60 406)	(21 884)
9		Временные вычитаемые разницы, в том числе:	(302 028)	(109 422)
		убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	36 403	(76 547)
9.1				
9.2		расходы, перенесенные на будущие периоды	31 089	(377 306)
9.3		от реализации амортизируемого имущества	(13 102)	(11 987)
		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(356 418)	356 418
9.4				
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11х20%)	(1 159 922)	(3 590 282)
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	-	-
		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	1 657 905	(4 094 895)
11.3				
11.4		налогооблагаемые разницы	(9 646)	(1 070)
11.5		на лицензии, приобретение компьютерных программ	-	-
		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(6 230 017)	(9 695 969)
11.6				
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль			9 197 036	(589 251)
12		(стр.1+стр.5+стр.7+стр.9+стр.11)		
Налог на прибыль				
13		(стр.2+стр.2.1+стр.3+стр.8+стр.10), в том числе:	1 839 311	118 108

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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
Чистая прибыль отчетного периода			
15	2400 (стр.1-стр.13-стр.14+стр.8-стр.10)	7 783 156	10 419 082

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/уменьшения (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 показателя	За 2012 год		отражено в графе 4 предыдущей таблицы
			начислено	погашено	
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20%)	14 690	75 096	(60 406)
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	Изменение отложенные налоговые обязательств (стр.4x20% за 2012 год, стр.4x20% за 2011 год)	(1 492 148)	(332 226)	(1 159 922)
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 показателя	За 2011 год		отражено в графе 4 предыдущей таблицы
		начислено	погашено	
8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20% за 2012 год, стр.2x20% за 2011 год)	89 744	111 628	(21 884)
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	Изменение отложенные налоговые обязательств (стр.4x20% за 2012 год, стр.4x20% за 2011 год)	(3 590 282)	(2)	(3 590 284)
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
Итого	265 613	279 961

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 на производственные цели	реализация на сторону	Приобретение (производство)	Использование на производственные цели	реализация на сторону
Энергия, в том числе	125 111 835	5 858 743	119 253 092	127 574 658	5 646 864	121 927 794
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
Топливо, в том числе	82 643 956	83 158 154	-	79 436 038	79 011 649	256
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	-
Итого ресурсов	207 755 791	89 016 897	119 253 092	207 010 696	84 658 513	121 928 050

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 теплоэнергии	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
Итого	12 292 627	10 856 559	7 017 710	4 750 975

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
Базовая прибыль на акцию, рублей	0,1965	0,2630	0,1912

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 количества 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 Ремонт, монтаж, техобслужив.	2 219	269	-
ООО "Центральный ремонтно-механический завод"	100	100	г. Москва, Рязанский проспект, 10	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 размещены 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.

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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 N 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».

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Операции с организациями Группы Газпром и ее зависимыми компаниями

В отчетном году Общество продало электро- и теплоэнергию, 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	-
Итого	1 536 680	959 622	55 287

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 «Межрегионэнергосбыт»	28	146	-
ООО «Газпром связь»	6	6	11
ОАО «Газпром газэнергосеть»	-	74 123	1 794 895
ОАО «ОГК-6»	-	2 319	-
Итого	88 826 393	79 678 299	71 397 737

Данные по выручке и стоимости полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Займы, предоставленные организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

	2012 год	2011 год	2010 год
Задолженность на 1 января	-	-	-
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	-
Задолженность на 31 декабря	1 511 900	-	-

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	-	-	-
Итого	13 100 004	9 519 391	113 511	3 943 285	1 275 732	2 671 390

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	-
Итого	4 420 193	94 000	56 898

Обществу осуществляли поставки товаров, выполнили работы и оказали услуги дочерние компании, указанные ниже (тыс. рублей):

	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
Итого	85 534	543 013	672 452

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

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
Итого	5 049 641	55 916	45 931	6 747	126 107	100 285

Информация о денежных потоках организации с обществами Группы Газпром и ее зависимыми обществами (тыс. рублей):

№	Название строки	За отчетный период	в том	За	в том числе, по внутри-групповым
			числе, по внутри-групповым	аналогичный период предыдущего года	
Денежные потоки от текущих операций					
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)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	12 986 666	(78 320 878)	16 688 917	(78 958 421)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
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)	-
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(26 959 501)	(2 260 787)	(16 524 087)	1 269

ОАО «Мосэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

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)	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	753 882	(637 953)	(2 906 603)	(425 302)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(13 218 953)	(81 219 618)	(2 741 773)	(79 382 454)
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	25 572 082	-	28 313 816	-
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	12 347 459	-	25 572 082	-
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(5 670)	-	39	-

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 директоров, 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	-	-	-
Итого	95 732	146 270	97 914	-	-	-

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 доначислять 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 рисков, 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

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

Е.Ю. Новенькова

«____» _____ 2013 г.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31.03.2013

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	31.03.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00102798
Вид деятельности:	по ОКВЭД	7705035012
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	31	36	56
	Основные средства	1150	150 111 402	146 869 154	148 131 326
	Финансовые вложения	1170	3 219 831	3 200 448	14 187
	Отложенные налоговые активы	1180	25 220	33 606	94 012
	Прочие внеоборотные активы	1190	15 007 672	16 480 696	11 982 532
	ИТОГО по разделу I	1100	168 364 156	166 583 940	160 222 113
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 181 693	6 532 539	6 915 264
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	199 034	200 983	235 006
	Дебиторская задолженность	1230	40 864 690	35 442 290	29 083 498
	Финансовые вложения	1240	5 132 480	5 708 549	433 601
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12 877 640	12 347 459	25 572 082
	Прочие оборотные активы	1260	710 952	783 123	848 505
	ИТОГО по разделу II	1200	65 966 489	61 014 943	63 087 956
	БАЛАНС (актив)	1600	234 330 645	227 598 883	223 310 069

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-870 825	-870 825	-870 825
	Переоценка внеоборотных активов	1340	64 904 281	64 912 868	67 713 995
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 185 350	54 183 723	54 166 426
	Резервный капитал	1360	1 920 204	1 920 204	1 400 945
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	31 907 981	24 766 761	17 592 989
	Итого по разделу III	1300	191 796 351	184 662 091	179 752 890
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	16 347 444	16 139 184	10 613 536
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 292 722	9 286 279	8 126 357
	Прочие обязательства	1450	1 011 830	934 080	610 703
	Итого по разделу IV	1400	26 651 996	26 359 543	19 350 596
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 790 491	1 987 361	5 544 358
	Кредиторская задолженность	1520	13 507 838	14 122 079	18 210 029
	Доходы будущих периодов	1530	103 079	102 912	80 058
	Оценочные обязательства	1540	480 890	364 897	372 138
	Итого по разделу V	1500	15 882 298	16 577 249	24 206 583
	БАЛАНС (пассив)	1700	234 330 645	227 598 883	223 310 069

Руководитель _____ Яковлев В.Г.
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
 (подпись) (расшифровка подписи)

" _____ " _____ 2013 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2013

00102798

7705035012

40.10.11

47 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2013 г.	За 3 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	52 666 277	57 886 221
	Себестоимость продаж	2120	-43 456 183	-50 845 998
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 210 094	7 040 223
	Коммерческие расходы	2210	-64 344	-66 372
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	9 145 750	6 973 851
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	285 666	385 754
	Проценты к уплате	2330	-154 797	-183 735
	Прочие доходы	2340	1 209 637	951 200
	Прочие расходы	2350	-1 423 654	-517 266
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	9 062 602	7 609 804
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-1 915 103	-1 843 132
	текущий налог на прибыль	2410	-2 046 600	-1 899 709
	налог на прибыль прошлых лет	2411	131 497	56 577
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411	2420		
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	117 412	172 665
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-6 443	149 939
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-8 386	-1 433
	Прочее	2460	-37	14
	Чистая прибыль (убыток)	2400	7 132 633	5 915 192
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	7 132 633	5 915 192
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____ Яковлев В.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю
(подпись) (расшифровка подписи)

" _____ " _____ 2013 г.

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2012 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2012**

Квартал: **IV**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Раздел 1.
Общие положения

1.1. Настоящее Положение:

распространяется на ОАО «Мосэнерго» и его филиалы;
устанавливает организацию, форму и способы ведения бухгалтерского учета в ОАО «Мосэнерго» на основании действующих нормативных документов:

- Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного Приказом Минфина России от 06.10.2008 г. № 106н;
- Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;
- Рабочего Плана счетов, разработанного ОАО «Мосэнерго» на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31 октября 2000 № 94н;
- 14. Иными Федеральными законами и принятыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами;
- Приказами Минфина РФ и положениями по бухгалтерскому учету (далее - ПБУ);
- Других действующих российских правил (стандартов) бухгалтерского учета.

1.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в ОАО «Мосэнерго» и соблюдение законодательства при отражении фактов хозяйственной жизни несет генеральный директор ОАО «Мосэнерго».

ОАО «Мосэнерго» использует централизованную форму бухгалтерского учета – бухгалтерская отчетность Общества с учетом филиалов составляется бухгалтерией, являющейся отдельным структурным подразделением Общества, возглавляемым главным бухгалтером.

Главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности и статистической отчетности, соблюдение законодательства при отражении фактов хозяйственной жизни Общества.

1.3. Отчетным годом считается период с 1 января по 31 декабря календарного года включительно.

1.4. В соответствии с требованиями вышеназванных нормативных документов настоящее Положение устанавливает порядок и последовательность составления сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго», а также порядок и способы ведения бухгалтерского учета.

ОАО «Мосэнерго» составляет:

- сводную финансовую (бухгалтерскую) отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями Российского законодательства;

- консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

1.5. Бухгалтерский учет и отчетность ОАО «Мосэнерго» ведется в автоматизированной форме с использованием информационной системы SAP ERP и SAP BI.

1.6. Подлинники первичных учетных и иных документов по фактам хозяйственной жизни, совершаемым на филиалах, принимаются к учету и хранятся в месте расположения централизованной бухгалтерии. Ответственность за сохранность документов бухгалтерского учета несут руководитель и главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго».

1.7. Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются ОАО «Мосэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации.

Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Мосэнерго» разрабатываются на базе форм, рекомендованных Минфином России, с учетом дополнительных показателей, вводимых ОАО «Газпром».

Бухгалтерская отчетность ОАО «Мосэнерго» составляется в порядке и сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Мосэнерго» составляется в тысячах рублей и представляется в Управление методологии бухгалтерского учета и консолидированной отчетности ОАО «Газпром» для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по группе в соответствии с п. 7 «Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2012 год».

В целях формирования ОАО «Газпром» консолидированной отчетности по МСФО ОАО «Мосэнерго» систематизирует и передает в ОАО «Газпром» финансовую информацию по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской отчетности, утвержденным ОАО «Газпром», составленным в соответствии с указаниями ОАО «Газпром» по их заполнению.

Годовой отчет, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах ОАО «Мосэнерго» рассматриваются и утверждаются общим собранием акционеров. Опубликование бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется в порядке и случаях, которые установлены Федеральными законами.

1.8. Перечень структурных подразделений (филиалов) Общества, не имеющих самостоятельного баланса, указан в Приложении к Уставу. Филиалы наделены имуществом. Имущество филиала образуется из имущества (средств), закрепленного за ним Обществом, а также денежных и материальных средств, приобретенных в ходе его хозяйственной деятельности и входящих в баланс Общества.

1.9. Бухгалтерский учет осуществляется на основании рабочего плана счетов, введенного в действие с 1 января 2013 г. Рабочий план счетов Общества составляется в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н и с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе.

Главному бухгалтеру Общества предоставлено право вводить, уточнять и исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные системы аналитического учета.

1.10. Аналитические и синтетические регистры бухгалтерского учета составляются автоматизировано и распечатываются для других участников хозяйственных операций, а также по требованию органов, осуществляющих контроль, в соответствии с законодательством Российской Федерации. В ОАО «Мосэнерго» применяются формы регистров бухгалтерского учета, разработанные с использованием информационной системы SAP ERP и SAP BI, в соответствии с нормами Федерального закона «О бухгалтерском учете» ,

1.11. В ОАО «Мосэнерго» и во всех его филиалах для оформления фактов хозяйственной жизни могут применяться следующие формы первичных учетных документов:

содержащиеся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;

утвержденные отдельными нормативными актами государственных органов;

оформленные в рамках заключенных договоров, содержащие обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», подписанные руководителем и согласованные с контрагентами;

утвержденные формы первичных учетных документов согласно приложению № 1 к учетной политике

Первичные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

1.12. ОАО «Мосэнерго» обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».

1.13. Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота.

График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию Генеральной дирекции подразделениями Генеральной дирекции и филиалов ОАО «Мосэнерго». В 2013 году подлежит применению график документооборота, введенный в действие с 1 января 2013 года.

1.14. Бухгалтерский учет активов, обязательств и фактов хозяйственной жизни ведется в валюте Российской Федерации в рублях с копейками, без округления.

1.15. Для отражения в бухгалтерском учете и отчетности стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2006. При этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств, как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены.

1.16. ОАО «Мосэнерго» самостоятельно разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции.

1.17. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

Документы, отражающие факты хозяйственной жизни, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках, в кассе организации), подписываются генеральным директором, действующим на основании Устава, руководителями Общества, действующими на основании доверенности, и главным бухгалтером, а также уполномоченными на то лицами, действующими на основании распорядительных документов.

1.18. Контроль за отражением фактов хозяйственной жизни в Обществе осуществляет ревизионная комиссия Общества.

1.19. Инвентаризация активов и обязательств производится в соответствии с Законом Российской Федерации от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13 июня 1995 г. № 49.

Порядок, сроки проведения плановой инвентаризации и состав центральной инвентаризационной комиссии устанавливаются приказом генерального директора ОАО «Мосэнерго», а в случае, когда проведение инвентаризации обязательно – на основании приказов руководителей филиалов по принадлежности. Состав инвентаризационных комиссий на филиалах устанавливается приказом руководителя филиала.

1.20. При формировании в бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» информации по сегментам первичной признается информация по продукции (товарам, работам, услугам). Порядок и правила представления информации по сегментам в бухгалтерской отчетности определяется ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

1.21. ОАО «Мосэнерго» отражает в бухгалтерской отчетности отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями.

К существенным относятся показатели, которые составляют 5 и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.

1.22. Порядок и правила работы на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) определен условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Ответственность за правильное отражение в счетах суммарной величины реализованной электрической энергии и соответствия этих величин показаниям приборов учета в точках учета возлагается на заместителя генерального директора по сбыту и на начальника управления по работе на оптовом рынке электроэнергии.

Раздел 2.

Методические аспекты учетной политики

2.1. Нематериальные активы и НИОКР.

ОАО «Мосэнерго» учитывают в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным Положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР.

Аналитический учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) является инвентарный объект.

Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации.

Основание: ПБУ 14/2007; ПБУ 17/02

Оценка нематериальных активов и объектов НИОКР.

Созданные в ОАО «Мосэнерго» нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

сумма расхода может быть определена и подтверждена;

имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);

использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);

использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются прочими расходами отчетного периода.

Основание: Разделы I, III и VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), раздел 1У Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02)

Амортизация нематериальных активов.

В ОАО «Мосэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений, исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов и объектов НИОКР..

Основание: Пункт 23 ПБУ 14/2007, пункт 11 ПБУ 17/02.

Определение срока полезного использования.

ОАО «Мосэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из:

срока действия патента, свидетельства или других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности;

ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ОАО «Мосэнерго» может получать экономические выгоды (доход).

Нематериальные активы, по которым невозможно определить срок полезного использования не амортизируются.

В отношении указанных активов комиссией ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется организацией, самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам линейным способом осуществляется равномерно в течение принятого срока.

Основание: Пункт 26,27 ПБУ 14/2007, пункт 11,12 ПБУ 17/02.

Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам и НИОКР, отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов и НИОКР»

Переоценка нематериальных активов.

ОАО «Мосэнерго» в 2013 году не проводит переоценку нематериальных активов.

Основание: Пункт 22, 26,27 ПБУ 14/2007.

2.2. Основные средства.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина России от 13 октября 2003 г. № 91н.

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе объектов незавершенного строительства.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 г., стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Мосэнерго» организуется контроль за их движением. Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на основании утвержденного руководителем филиала ОАО «Мосэнерго» акта приемки-передачи основных средств, который составляется на каждый отдельный инвентарный объект или на группы объектов в предусмотренных случаях, и иных документов.

Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Основание: Пункты 4,5,8,15,18 и 20 раздела I ПБУ 6/01.; Пункт 52, 53 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России от 13.10. 2003 № 91н; Пункт 38 приказа Минфина России от 13.10.2003 № 91н.

Оценка основных средств.

Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.

При приобретении объекта основных средств, бывшего в эксплуатации, его первоначальная стоимость определяется исходя из договорной цены покупки и затрат, связанных с приобретением.

Начисленные до принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения, сооружения или изготовления этого объекта, относятся к фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и включаются в стоимость актива в порядке, предусмотренном ПБУ 15/08 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию».

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных взамен выбывающего имущества в рамках соглашений о компенсации потерь, признается стоимость фактических затрат на строительство объекта передающей стороны, указанная в акте приемки-передачи имущества.

Основание: Пункты 7-13 раздела II ПБУ 6/01.

Изменение стоимости основных средств.

Переоценка стоимости основных средств ОАО «Мосэнерго» проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей рыночной стоимостью.

Основание: Пункт 15 раздела II ПБУ 6/01.

Амортизация основных средств.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и срока полезного использования этого объекта.

Основание: Раздел III ПБУ 6/01.

Определение срока полезного использования.

Определение срока полезного использования объектов основных средств, включая объекты основных средств, бывших в эксплуатации, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из предполагаемого срока его использования на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования с учетом нормативных актов государственных органов.

Основание: 1. Пункт 20 раздела III ПБУ 6/01.

Затраты на ремонт основных средств

Затраты на проведение всех видов ремонта (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Основание: Пункт 27 раздела IV ПБУ 6/01

2.3. Учет вложений во внеоборотные активы..

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются: затраты по незаконченному капитальному строительству, расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

Учет затрат и калькулирование себестоимости капитальных вложений ведется по каждому объекту строительства, приобретения земельных участков и объектов природопользования, отдельных объектов основных средств, нематериальных активов и другим в модуле «Контроллинг» (СО) на элементах структурного плана проекта (СПП-элемент) .

Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам.

Объекты, законченные капитальным строительством, принимаются в состав основных средств по инвентарной стоимости, которая определяется отдельно по каждому вводимому в эксплуатацию объекту.

Затраты на содержание Управления по строительству стратегически важных объектов учитываются на отдельном МВЗ и ежемесячно распределяются по отдельным объектам строительства на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» пропорционально фактически произведенным за отчетный месяц прямым затратам на строительство этих объектов.

Основание: Положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (приказ Минфина России от 30.12.1993 № 160);

2.4. Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина России от 9 июня 2001 г. № 44н.

Состав материально-производственных запасов.

К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.

В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и спецодежда независимо от срока полезного использования.

Основание: Пункты 2,16 ,19 ПБУ 5/01.; Пункт 5 ПБУ 6/01; Пункт 13 раздела 2 приказа Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н.; Письмо Минфина России от 12 мая 2003 г. № 16-00-14/159.

Оценка материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты ОАО «Мосэнерго» на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

Неотфактурованные поставки приходятся по счетам учета материальных запасов (в зависимости от назначения принимаемых материальных запасов).

При этом материальные запасы приходятся и учитываются в аналитическом и синтетическом бухгалтерском учете по принятым в организации учетным ценам.

Материально-производственные запасы, принадлежащие ОАО «Мосэнерго», но находящиеся в пути, либо переданные под залог, учитываются в бухгалтерском учете по учетным ценам.

В качестве учетных цен на материалы применяются договорные цены. В этом случае другие расходы, входящие в фактическую себестоимость материалов, учитываются отдельно в составе транспортно-заготовительных расходов;

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 другие затраты на производство продукции.

Основание: Пункты 6,13 и 26 раздела II ПБУ 5/01.; Пункт 59 Положения № 34н.; Пункт 39 приказа Минфина России от 28.12.2001 №119н.

Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей.

Формирование фактической себестоимости материалов осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей». На счете 10 «Материалы» учет ведется по фактической себестоимости.

Транспортно-заготовительные расходы и иные затраты непосредственно связанные с приобретением материалов включаются непосредственно в фактическую себестоимость материалов и относятся на счет 10 «Материалы», если расчетные документы поступают до списания материала со склада филиала.

Транспортно-заготовительные расходы организации принимаются к учету путем их отнесения на счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в случае поступления расчетных документов поставщика после списания материала со склада филиала. Сумма отклонений по окончании месяца (отчетного периода) в полном объеме списывается на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Основание: План счетов № 94н, раздел II.; Пункты 11 и 13 ПБУ 5/01.; Пункты 83-85 приказа Минфина России от 28.12.2001 № 119н.

Списание материальных ценностей.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней скользящей себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов в зависимости от направления расхода. Аналитический учет по счету 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» ведется по группам материально-производственных запасов.

Процент отклонений данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется исходя из отношения суммы остатков отклонений на начало месяца и текущих отклонений за месяц к сумме остатка материально-производственных запасов на начало месяца и поступивших материально-производственных запасов за текущий месяц, умноженного на 100. По исчисленному таким образом проценту отклонения списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расхода на продажу) или других соответствующих счетов.

Стоимость объектов, отвечающих условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. После передачи в эксплуатацию данных объектов до их ликвидации учет ведется в указанной оценке на соответствующих забалансовых счетах.

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 расходы линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится одновременно и учитывается в количественном учете обособленно. Перечень такой спецодежды определяется приказом руководителя филиала.

Реализация товарно-материальных ценностей физическим лицам и сторонним предприятиям производится по договорным, рыночным ценам, включающим в себя наценку на покрытие транспортно-заготовительных расходов филиала.

Основание: Пункты 16 и 18 ПБУ 5/01.; План счетов № 94н, раздел II.; Пункты 21, 24, 26 приказа Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н.

Метод ведения аналитического учета материально-производственных запасов.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется в модуле ММ в количественном и суммовом выражении по каждому номенклатурному номеру в разрезе филиалов и мест хранения.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

ОАО «Мосэнерго» образует в установленном порядке резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31 декабря текущего года. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Основание: Пункт 25 ПБУ 5/01.2.5.

2.5. Расходы будущих периодов.

Состав расходов будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;

расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;

расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2007);

расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности или каких-либо прав пользования;

Основание: Пункт 65 Положения № 34н.; План счетов 94, разделы VI и VIII.

Приказ Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н.

Списание расходов будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

Основание: Пункт 65 Положения № 34н. (в редакции Приказа Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н).

Учет расходов будущих периодов.

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам расходов на счете 97 «Расходы будущих периодов».

Основание: План счетов № 94н, раздел VIII, счет «Расходы будущих периодов».

2.6. Финансовые вложения.

Оценка финансовых вложений (первоначальная и последующая).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

В случае незначительности (в размере до 10%) величины дополнительных затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие расходы не включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, а относятся к прочим расходам в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость (продаваемые и покупаемые на бирже), отражаются в бухгалтерском учете по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

По дисконтным векселям третьих лиц с оговоркой «по предъявлении, но не ранее» признание дохода в виде дисконта осуществляется равномерно в течение срока от даты приобретения векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу с отнесением его на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

Основание: Пункты 8, 10, 11, 12, 14, 15, 19, 20, 21 ПБУ 19/02.

Выбытие финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы финансовых вложений;

ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости;

покупные векселя оцениваются при выбытии (оплата за выполненные работы (товары, услуги) по цене приобретения;

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из их последней оценки.

Основание: Пункты 26, 27, 28, 30 ПБУ 19/02.

Создание резерва под обесценение финансовых вложений.

Под финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной и расчетной стоимостью. Проверка на обесценение финансовых вложений проводится один раз в год на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. Указанный резерв образуется за счет финансовых результатов в составе прочих расходов.

Основание: Пункты 37-40 ПБУ 19/02.

Классификация финансовых вложений, исходя из срока их использования.

В зависимости от срока обращения (погашения) финансовые вложения подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Основание: Пункты 41, 42 ПБУ 19/02.

2.7. Расчет с дебиторами и кредиторами.

Оценка дебиторской задолженности покупателей.

Дебиторская задолженность покупателей электрической, тепловой энергии и мощности учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам, утвержденным Федеральной службой по тарифам, региональными энергетическими комиссиями, а также ценам, сложившимся в результате конкурентного отбора ценовых заявок на оптовом рынке электроэнергии.

Основание: Пункт 73 Положения № 34н.

Оценка прочей дебиторской задолженности.

Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Основание: Пункт 73 Положения № 34н.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

Резерв по сомнительным долгам.

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности с истекшим сроком погашения свыше 45 дней. Решение о размере отчислений в резерв по каждому сомнительному долгу принимает Центральная комиссия на основании проведенной инвентаризации дебиторской задолженности и платежеспособности дебиторов. Отражение в учете резерва по сомнительной задолженности производится ежеквартально на основании приказа руководителя.

В целях равномерного включения расходов по резерву начисление резерва может производиться ежемесячно. Ежемесячный размер отчислений в резерв определяется на основании данных инвентаризации предыдущего квартала и текущей просроченной задолженности.

Основание: План счетов № 94н, раздел VI, счет «Резервы по сомнительным долгам»,

Пункт 2 ПБУ 1/2008

Пункт 4 ПБУ 21/2008

Оценка кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Основание: Пункт 73 Положения № 34н; План счетов № 94н, раздел VI.

Порядок списания дебиторской и кредиторской задолженности.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, не реальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа генерального директора ОАО «Мосэнерго» и относятся на счет резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались.

Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа генерального директора ОАО «Мосэнерго» и относятся на финансовые результаты.

Основание: Пункты 77 и 78 Положения № 34н.

Учет дебиторской и кредиторской задолженности ведется по контрагентам в разрезе договоров. В целях подтверждения наличия дебиторской и кредиторской задолженности составляется акт сверки задолженности по каждому контрагенту и на каждый договор.

2.8. Распределение и использование прибыли.

Санкционирование.

Использование прибыли ОАО «Мосэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

Основание: Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Создание фондов.

В ОАО «Мосэнерго» создается фонд накопления за счет прибыли, остающейся в его распоряжении. Размер ежегодных отчислений определяется на основании решения собрания акционеров ОАО «Мосэнерго». Средства данного фонда направляются на финансирование капитальных вложений ОАО «Мосэнерго».

ОАО «Мосэнерго» не создает каких-либо других фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.

В ОАО «Мосэнерго» создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества.

Основание: Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ; План счетов № 94н, раздел VII.

2.9. Кредиты и займы.

Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам.

Основная сумма долга по полученному от заимодавца займу или кредиту учитывается в ОАО «Мосэнерго» в соответствии с условиями договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренных договором.

ОАО «Мосэнерго» учитывает долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), как и все долгосрочные обязательства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).

Основание: Пункты 19 ПБУ 4/99

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

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Состав и порядок признания затрат по займам и кредитам.

Дополнительные расходы по займам и кредитам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их осуществления.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Проценты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Если инвестиционный актив не принят к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим статьям активов), но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации.

Основание: Пункт 7 ПБУ 1/2008, пункты 6-14 ПБУ 15/2008

Получение займов, обеспечение собственным векселем.

Задолженность ОАО «Мосэнерго» перед займодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – долгосрочная. Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются обособленно на забалансовом счете 009 «Обязательства к уплате» в номинальной стоимости.

Основание: План счетов № 94н, раздел VI, забалансовые счета.

Порядок учета доходов от временного вложения заемных средств.

В ОАО «Мосэнерго» затраты по полученным займам и кредитам, связанные с приобретением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования заемных средств в качестве долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Основание: Пункт 10 ПБУ 15/2008.

Учет операций, связанных с выпуском облигаций.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Размер купонного дохода в процентах и цена реализации (распространения) определяется решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и отражается ОАО «Мосэнерго» в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

ОАО «Мосэнерго» не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате заимодавцу дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

Основание: План счетов № 94н, раздел VI.; Пункт 16 ПБУ 15/2008.

2.10. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.

Бухгалтерский учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте. ПБУ 3/2006», утвержденным приказом Минфина России от 25.12.2007 N 147н.

2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.

ОАО «Мосэнерго» создает оценочные обязательства на предстоящую оплату отпусков в соответствии с порядком отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов.

Начисление оценочного обязательства производится ежемесячно. Процент начисления оценочного обязательства устанавливается на каждый отчетный год на основании данных о планируемом фонде оплаты труда.

Инвентаризация оценочных обязательств.

По состоянию на 31 декабря отчетного года ОАО «Мосэнерго» проводит инвентаризацию оценочного обязательства. Основная сумма резерва рассчитывается как произведение количества неиспользованных сотрудниками организации дней отпуска на конец года на средний дневной заработок каждого сотрудника. Основная сумма резерва увеличивается на сумму страховых взносов и на сумму отчислений страховых взносов от несчастных случаев на производстве.

По результатам инвентаризации сумма оценочного обязательства может быть:

а) в случае избыточности суммы признанного оценочного обязательства списана с отнесением на прочие доходы организации;

б) в случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства отнесена на расходы организации;

в) остаться без изменения;

Основание: ПБУ 8/2010, утв. Приказом Минфина РФ от 13 декабря 2010 г. № 167н.

2.12. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 32н.

Метод учета выручки.

Выручка от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной жизни (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Доходы от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления продукции признаются по мере готовности конкретной продукции, работы, услуги. Длительным циклом изготовления считается период времени изготовления не менее 1-го года.

Основание: Пункт 12, 13 раздел IV ПБУ 9/99.

Порядок учета выручки.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, ведется в модуле «Контроллинг» (СО) с использованием заказов с выручкой по видам деятельности:

- Выручка от реализации - Электроэнергия (РД)
- Выручка от реализации - Электроэнергия (РСВ)
- Выручка от реализации - Электроэнергия (БР)
- Выручка от реализации - Электроэнергия (СДД, СДЭМ)
- Выручка от реализации - Мощность (РД)
- Выручка от реализации - Мощность (КОМ)
- Выручка от реализации - Мощность (ДПМ)
- Выручка от реализации - Теплоэнергия
- Выручка от реализации - Сдача объектов в аренду
- Выручка от реализации - Подпиток
- Выручка от реализации - Конденсат
- Выручка от реализации - Артезианская вода
- Выручка от реализации - Химически очищенная вода
- Выручка от реализации - Прочая вода
- Выручка от реализации - Услуги по тех. присоединению
- Выручка от реализации - Прочие услуги

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 90-х счетов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Объемы выполненных СМР, при строительстве хозяйственным способом не признаются доходами и не учитываются в выручке от реализации.

Основание: Пункты 4 и 18.1 ПБУ 9/99; План счетов № 94н, балансовый счет 90; Статья 43 Федерального закона «Об электроэнергетике».

Определение выручки за отпущенную электрическую и тепловую энергию.

Выручка от реализации электроэнергии и мощности отражается по каждому виду торгов на рынке ОРЭМ на отдельном субсчете продаж (регулируемый рынок, рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, рынок мощности) в разрезе договоров.

Выручка от объема электроэнергии, купленного и перепроданного на оптовом рынке, отражается в учете как выручка от перепродажи товаров с отражением в учете на счете 41 «Товары» покупной стоимости купленной электроэнергии.

Выручка от реализации тепловой энергии ведется отдельно по населению и по прочим категориям потребителей.

2.13. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной жизни, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной жизни Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этим фактом.

Полная себестоимость производства и продажи электрической, тепловой энергии и мощности определяется в целом по ОАО «Мосэнерго» как стоимостная оценка используемых в процессе производства и продажи видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, энергии, основных средств и трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенных всеми подразделениями ОАО «Мосэнерго».

Производство электрической, тепловой энергии и мощности одновременно совпадает по времени с ее реализацией, поэтому в основном производстве электрической, тепловой энергии и мощности не бывает остатков незавершенного производства.

Незавершенное производство по прочим видам деятельности оценивается в бухгалтерском учете по фактической производственной себестоимости.

Основание: Пункт 64 Положения № 34н.

Учёт затрат на производство продукции (работ, услуг) в SAP ERP осуществляется в модуле «Контроллинг» (CO) в разрезе:

видов деятельности (заказов с выручкой)

мест возникновения затрат (МВЗ);

производственно-хозяйственных мероприятий (внутренних заказов);

капитального и текущего ремонта (Торо-заказы);

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 30-х счетов, соответствующих видам затрат.

Прямые затраты основного производства учитываются на заказах по видам деятельности.

В зависимости от роли МВЗ в осуществляемых Обществом видах деятельности, выделяются следующие виды мест возникновения затрат:

МВЗ основного производства.

К данной группе относятся МВЗ, на которых собираются косвенные затраты основного производства, относимые на себестоимость выпускаемой продукции

МВЗ вспомогательного производства.

К данной группе относятся МВЗ подразделений вспомогательного производства, которые оказывают работы (услуги) для основного производства и на которых собираются затраты по выпускаемой продукции.

Затраты, связанные с прочими видами деятельности перераспределяются на соответствующие объекты калькулирования себестоимости (заказы). Себестоимость по прочим видам деятельности калькулируется вне системы. В систему вводится уже скалькулированная себестоимость единицы продукции или услуг как тариф на соответствующий вид работ

Общехозяйственные МВЗ.

К данной группе относятся МВЗ, на которых собираются общехозяйственные затраты.

С целью отдельного калькулирования себестоимости, затраты, учтенные на МВЗ филиалов (станций), распределяются по видам энергопродукции пропорционально расходу условного топлива.

МВЗ общестанционные.

К данной группе относятся МВЗ общестанционные затраты.

Все затраты, собранные на конец периода на данных МВЗ, распределяются по видам деятельности в рамках процедуры закрытия периода. С целью отдельного калькулирования себестоимости, затраты, учтенные на МВЗ филиалов (станций), распределяются по видам энергопродукции пропорционально расходу условного топлива.

Общехозяйственные МВЗ.

К данной группе относятся МВЗ генеральной дирекции. Все затраты, собранные на конец периода на данных МВЗ, распределяются по видам деятельности в рамках процедуры закрытия периода.

Обслуживающие МВЗ.

К данной группе относятся МВЗ, на которых собираются затраты, связанные с выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами.

Коммерческие МВЗ.

К данной группе относятся подразделения, отвечающие за сбыт продукции. Затраты, учтенные на данных МВЗ распределяются на заказ «Коммерческие расходы»

Технические МВЗ.

Техническое МВЗ используется в случае, когда конкретное МВЗ для отнесения фактических или плановых затрат, на момент их отражения, определить невозможно.

Затраты на производство группируются в соответствии с их экономическим содержанием по элементам и статьям. Для учета по элементам и статьям затрат применяется счета 31-35:

счет 31 «Материальные затраты»;

счет 32 «Расходы на оплату труда и Отчисления на социальное страхование»;

счет 33 «Амортизация»;

счет 34 «Услуги»;

счет 35 «Прочие затраты».

Затраты на ремонты учитываются на ТОРО-заказах. В рамках закрытия периода затраты по ремонтным мероприятиям (ТОРО-заказы) относятся на МВЗ, к которым относятся ремонтируемые основные средства.

Учет затрат на оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к распределительным устройствам электростанций и на генерирующих источниках тепловой энергии ведется обособленно на заказах и включает в себя:

Прямые затраты на проведение указанных работ, выполняемые подрядным способом; затраты эксплуатационного персонала, связанные с выполнением указанных работ, в т.ч. затраты по содержанию дирекции (отдела) технологических присоединений.
Основание: Пункт 64 Положения № 34н.; Пункт 9 ПБУ 10/99.

Детальная методика учета и распределения затрат по видам деятельности изложена в проектном решении по закрытию периода.

Учет ремонта основных средств в составе себестоимости.

В составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт, осуществляемый подрядным способом; расходы на заработную плату рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом; прочие затраты на ремонт.

Учет расходов на обязательное и добровольное страхование имущества.

ОАО «Мосэнерго» в лице Генеральной дирекции централизованно заключает договоры по всем видам обязательного страхования имущества, а также по следующим видам добровольного страхования:

добровольное страхование средств транспорта, в том числе арендованного, используемого в процессе производства и реализации товаров (работ, услуг);

добровольное страхование грузов;

добровольное страхование основных средств производственного назначения (в том числе арендованных), нематериальных активов, объектов незавершенного капитального строительства (в том числе арендованных);

добровольное страхование рисков, связанных с выполнением строительно-монтажных работ;

добровольное страхование товарно-материальных запасов;

добровольное страхование иного имущества, используемого при осуществлении деятельности, направлений на получение дохода;

добровольное страхование ответственности за причинение вреда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, либо общепринятыми международными требованиями.

Затраты по обязательным видам страхования и по добровольному страхованию включаются в состав расходов в размере фактических затрат. Учет затрат по договорам страхования осуществляется на балансовом счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» с равномерным отнесением их на затраты в сроки согласно условиям договора.

2.14. Капитал.

В составе собственного капитала Общества учитываются уставный, добавочный и резервный капитал, нераспределенная прибыль и прочие резервы.

В бухгалтерском балансе отражается величина уставного капитала, зарегистрированная в уставных документах.

Сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества со сроком полезного использования свыше 12-ти месяцев, проводимой в установленном порядке, и другие аналогичные суммы учитываются как добавочный капитал.

В структуре добавочного капитала учитываются также прирост стоимости внеоборотных активов и эмиссионный доход. Величина эмиссионного дохода при дополнительной эмиссии акций определяется как разница между ценой размещения дополнительного выпуска акций и их номинальной стоимостью.

Нераспределенная прибыль учитывается как:

нераспределенная прибыль прошлых лет;

нераспределенная прибыль текущего года.

К целевому финансированию относится поступление бюджетных средств в рамках программы целевого финансирования и финансирование целевых инвестиционных программ в соответствии с договорами инвестирования и долевого участия

Основание: Статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах»

Устав организации.

План счетов № 94н

2.15. Учет расчетов по налогу на прибыль.

ОАО «Мосэнерго» осуществляет налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с положениями по учетной политике для целей налогообложения, разрабатываемой самостоятельно.

Информация о постоянных и временных разницах формируется в бухгалтерском учете в порядке, определяемом организацией самостоятельно.

Постоянные и временные различия отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные различия учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница

Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

Основание: Пункты 19, 22 ПБУ 18/02.

2.16. События после отчетной даты.

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина России от 25 ноября 1998 г. № 56н.

Признание события после отчетной даты бухгалтерской отчетности.

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Мосэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

Основание: Пункт 3 раздела II ПБУ 7/98.

Оценка последствий события после отчетной даты.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета.

Основание: Пункт 8 раздела III ПБУ 7/98.

Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Мосэнерго» либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснениях к

бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Объявление дивидендов раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Основание: Пункты 7, 9, 10 раздела III ПБУ 7/98.

2.17. Информация о связанных сторонах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о связанных сторонах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» 11/2008, утвержденным приказом Минфина России от 29.04.2008 N 48н.

Раскрытие информации о связанных сторонах ОАО «Мосэнерго» включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию о связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, для кредитной организации либо для иных специальных целей.

Основание: Пункты 2, 5 раздела I и пункт 14 раздела II ПБУ 11/2008.

Перечень связанных сторон.

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается ОАО «Мосэнерго» самостоятельно, с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

Основание: Пункт 9 ПБУ 11/2008.

2.18. Учет государственной помощи.

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о получении и использовании государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. № 92н.

Классификация бюджетных средств.

Для целей бухгалтерского учета бюджетные средства подразделяются на:

средства на финансирование капитальных расходов, связанных с покупкой, строительством или приобретением иным путем внеоборотных активов (основных средств и др.);

средства на финансирование текущих расходов. К ним относятся бюджетные средства, отличные от предназначенных на финансирование капитальных расходов.

Основание: Пункт 4 раздела I ПБУ 13/2000.

Порядок отражения бюджетных средств в бухгалтерском учете.

Бюджетные средства, принятые к бухгалтерскому учету, отражаются в бухгалтерском учете как возникновение целевого финансирования и задолженности по этим средствам.

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения ресурсов.

Бюджетные средства списываются со счёта учёта целевого финансирования как увеличение финансовых результатов.

Одновременно по внеоборотным активам, приобретенным за счет бюджетных средств и подлежащим, согласно действующим правилам амортизации, в общем порядке начисляются амортизационные отчисления.

Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:

суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов – на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты ОАО «Мосэнерго» как прочие доходы;

суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов – в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены.

Бюджетные кредиты отражаются в бухгалтерском учете в общем порядке, принятом для учета заемных средств.

Основание: Пункты 7-9 раздела II, пункт 16 раздела III, пункт 20 раздела IV ПБУ 13/2000.

2.19. Информация по прекращаемой деятельности.

ОАО «Мосэнерго» раскрывает в бухгалтерской отчетности информацию по прекращаемой деятельности.

Основание: Пункт 7 ПБУ 16/02.

2.20. Информация об участии в совместной деятельности.

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об участии в совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», ПБУ 20/03, утвержденным приказом Минфина России от 24 ноября 2003 г. № 105н.

2.21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.

ОАО «Мосэнерго» применяет порядок исправления ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организации, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010, утвержденным Приказом Минфина России от 28 июня 2010 г. N 63н.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В деле № 1/2005 рассматривался спор между компанией Morraine Consulting Ltd. и ОАО «Мосэнерго» о расторжении договора купли-продажи нежилого здания по адресу: г. Москва, Раушская набережная, д.16 от 14.05.2004 №3713-12 и возврате сторонами всего исполненного по договору. Решением от 04.08.2005 Третейский суд при Фонде «ПЭТЭК» расторг договор и обязал стороны возвратить все исполненное по нему. На основании заявления Morraine Consulting Ltd о вынесении дополнительного решения (правопреемником заявителя стало ООО «АПИЭ») 03.12.2007 Третейский суд вынес Дополнительное решение, согласно которому с ОАО «Мосэнерго» взыскано 567 276 228,26 руб., в том числе - упущенная выгода в размере 107 566 168,26 рублей, возникшая у ООО «АПИЭ» в связи с расторжением договора купли-продажи нежилого здания. В части 107 566 168,26 руб. дополнительное решение до настоящего времени не исполнено.

По заявлению компании DATA ADVISOR LTD (получившей по цессии от ООО «АПИЭ» право требования) о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение Дополнительного решения Третейского суда по делу № 1/2005 в части взыскания с ОАО «Мосэнерго» 107 566 168,26 руб. в Арбитражном суде города Москвы было принято к производству дело № А40-117038/2010-141-979. Определением от 30.11.2010 Арбитражный суд города Москвы отказал в выдаче исполнительного листа.

20.01.2011 DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 29.03.2011 определение оставлено без изменений, кассационная жалоба - без удовлетворения.

17.06.11 DATA ADVISOR LTD было подано заявление о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам (основание: принятие Конституционным Судом РФ Постановления от 26.05.2011 № 10-П «По делу о проверке конституционности положений пункта 1 статьи 11 Гражданского кодекса Российской Федерации, пункта 2 статьи 1 Федерального закона «О третейских судах в Российской Федерации», статьи 28 Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», п. 1 ст. 33 и ст. 51 Федерального закона «Об ипотеке (залоге недвижимости)»), которое было рассмотрено и оставлено без удовлетворения Определением Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011.

19.08.2011 DATA ADVISOR LTD. подана апелляционная жалоба на Определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011. Постановлением 9ААС от 29.11.2011 Определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 оставлено без изменения, апелляционная жалоба - без удовлетворения.

Параллельно с заявлениями о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам 28.06.2011, 15.07.2011, 04.08.2011 и 05.09.2011 DATA ADVISOR LTD подавались заявления о пересмотре дела в порядке надзора. На основании заявления от 05.09.2011 дело было принято к производству ВАС РФ. Затем производство было приостановлено определением ВАС РФ от 03.10.2011 – до рассмотрения заявления о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам.

Определением от 05.12.2011 ВАС РФ возобновил надзорное производство, коллегия судей определением от 07.12.2011 истребовала материалы дела. Определением от 26.01.2012 дело было передано на рассмотрение Президиума ВАС РФ. Постановлением ВАС РФ от 29.03.2012 определение Арбитражного суда города Москвы от 30.11.2010 и Постановление ФАС МО от 29.03.2011 об отказе в выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение оставлены без изменения.

29.06.2012 DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба на Определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 и Постановление 9ААС от 29.11.2011 об отказе в пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам. Постановлением ФАС Московского округа от 06.08.2012 Определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 и Постановление 9ААС от 29.11.2011 были оставлены без изменения, кассационная жалоба - без удовлетворения. По заявлению ОАО «Мосэнерго» Определением ФАС МО от 06.09.2012 в Постановлении ФАС МО от 06.08.2012 были исправлены описки.

20.09.2012 DATA ADVISOR LTD подана кассационная жалоба на Определение ФАС МО от 06.09.2012 об исправлении описок в Постановлении ФАС МО от 06.08.2012. Постановлением ФАС МО от 25.10.2012 Определение ФАС МО от 06.09.2012 об исправлении описок в Постановлении ФАС МО от 06.08.2012 оставлено без изменения, кассационная жалоба - без удовлетворения.

В 2012 году DATA ADVISOR LTD трижды (05.12.2012, 20.12.2012, 09.01.2013) подавались заявления о пересмотре в порядке надзора судебных актов, которыми отказано в пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам. В настоящее время по всем трём обращениям ВАС РФ возвратил заявления в связи с пропуском срока на надзорное обжалование.

18.05.12 DATA ADVISOR LTD подано второе заявление о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам (основание: признание ОАО «Мосэнерго» долга по Дополнительному решению Третейского в судебном споре между ОАО «Мосэнерго» и ФНС России по делу №А40-143207/10-129-567).

Рассмотрение дела было назначено на 28.08.2012, затем – на 16.10.2012 по причине отсутствия дела в суде первой инстанции (истребовано в ФАС МО для рассмотрения кассационной жалобы, исправления описок в Постановлении от 06.08.2012, затем - для рассмотрения жалобы на определение об исправлении описок от 06.09.2012). Дело рассмотрено в Арбитражном суде города Москвы 16.11.2012, определением от 05.12.2012 в пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам отказано.

09.01.2013 DATA ADVISOR LTD подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС определение Арбитражного суда города Москвы от 05.12.2012 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без рассмотрения.

В ВАС РФ подано в четвёртый раз заявление о пересмотре дела в порядке надзора. ВАС РФ вынес определение о частичном принятии заявления к производству. Пятую жалобу на определение об отказе в пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам (второй пересмотр) ВАС РФ возвратил заявителю.

На 15.05.2013 назначено рассмотрение дела в суде кассационной инстанции.

Решением Третейского суда при Фонде «ПЭТЭК» от 04.05.2006 г. по делу № 7/2005-9 признано недействительным Дополнительное соглашение от 01.11.2004 к Договору участников Общества КБ «Трансинвестбанк» (ООО) от 30.12.2002, а также были признаны недействительными изменения и дополнения № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, в Устав КБ «Трансинвестбанк» (ООО). Решением от 07.12.2006 по делу № 31/2006-43, а также дополнительным решением Третейского суда при Фонде «ПЭТЭК» искивые требования соистцов о применении последствия недействительности Дополнительного Соглашения от 01.11.2004 к Договору Участников КБ «Трансинвестбанк» (ООО) от 30.12.2002 и недействительности изменений и дополнений № 1, 2, 3, 4, 5 в Устав КБ «Трансинвестбанк» (ООО) удовлетворены, ОАО «Мосэнерго» обязано выплатить соистцам денежные средства в общей сумме 956 623 352,00 рублей. В ходе исполнительного производства подписано мировое соглашение между ОАО «Мосэнерго» и ООО «Бизнес Корпорация», а также заявление об его утверждении в рамках арбитражного дела № А40-15239/07-13-131. Определением АС Москвы мировое соглашение утверждено. Временным управляющим ООО «Бизнес Корпорация» было подано заявление о признании мирового

соглашения от 26.10.2010 недействительным. Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.06.2012 по делу № А40-38507/11-74-162 «Б» принят отказ временного управляющего ООО «Бизнес Корпорация» от заявления о признании недействительным мирового соглашения, производство по заявлению прекращено.

В Арбитражном суде Московской области рассматривались дела № А41-25061/09 и № А41-25059/09 по искам ОАО «Мосэнерго» к МУП «Коммунальщик» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 60 767 031,52 рублей и 16 450 664,01 рублей соответственно. Исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда решения суда первой инстанции оставлены в силе. МУП «Коммунальщик» были поданы кассационные жалобы. Постановлениями ФАС МО от 05.05.2010 решения Арбитражного суда Московской области об удовлетворении исковых требований оставлены в силе. Также во втором квартале 2010 года было подано 4 исковых заявления на общую сумму 79 804 191,20 рублей. Решениями Арбитражного суда Московской области исковые требования были удовлетворены в полном объеме. В отношении МУП «Коммунальщик» введена процедура банкротства - конкурсное производство. ОАО «Мосэнерго» включено в реестр требований. 27.02.2012 на электронной торговой площадке Сбербанк АСТ были проведены торги по продаже имущества МУП «Коммунальщик» в виде конкурса в открытой форме. Победителем торгов (по трем лотам: Лот № 1 участок ТС и ГВС, Лот № 2 участок КНС и сети стоимостью и Лот №3 участок ВЗУ и сети) признано ОАО «Мосэнерго». Стоимость приобретенного имущества составила 121 952 250,00 руб. (Лот № 1 участок ТС и ГВС - 77 175 000,00 руб., Лот № 2 участок КНС и сети - 23 724 750,00 руб., Лот №3 участок ВЗУ и сети - 21 052 500,00 руб.). В марте 2012 были заключены три договора купли-продажи имущества МУП «Коммунальщик». В последующем зарегистрирован переход права собственности с МУП «Коммунальщик» на ОАО «Мосэнерго» по указанным выше договорам купли-продажи ФСФР. Конкурсное производство продлено до 17.05.2013.

26.05.2009 Арбитражным судом г. Москвы по делу №А40-21881/09-132-172 вынесено определение об оставлении без рассмотрения искового заявления ОАО «Мосэнерго» к ООО «БПИ» о взыскании неосновательного обогащения и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 350 674 766 рублей. ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба на определение суда. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда определение Арбитражного суда города Москвы от 26.05.2009 отменено, дело направлено на новое рассмотрение. ООО «БПИ» подана кассационная жалоба на постановление 9ААС. Постановлением ФАС МО Постановление 9ААС оставлено в силе (от 01.12.2009). Решением Арбитражного суда города Москвы от 23.06.2010 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба ООО «БПИ». Постановлением 9 ААС решение оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. ООО «БПИ» была подана кассационная жалоба, однако, постановлением ФАС МО решение АС Москвы и постановление 9 ААС оставлены без изменений. В Арбитражный суд г. Москвы 07.03.2012 было подано заявление ОАО «Мосэнерго» о признании ООО «БПИ» несостоятельным (банкротом). Определением от 06.04.2012 по делу №А40-27738/12-86-75 «Б» заявление ОАО «Мосэнерго» было признано обоснованным, в отношении должника - ООО «БПИ» введена процедура наблюдения. Требования ОАО «Мосэнерго» в размере 350 191 778,23 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника (из них 311 808 610,00 руб. - неосновательное обогащение, 38 283 168,23 руб. - проценты за пользование чужими денежными средствами, 100 000,00 руб. - расходы по госпошлине. Решением Арбитражного суда города Москвы

от 18.01.2013 по делу № А40-27738/12-86-75 «Б» должник – ООО «Бюро правовых исследований» признан несостоятельным (банкротом), в отношении должника открыто конкурсное производство (сроком на 6 месяцев). СЗ по вопросу о завершении конкурсного производства назначено на 15.07.2013.

В Арбитражном суде Московской области рассматривалось 2 дела по иску ОАО «Мосэнерго» к МУП ПТО ЖКХ СР о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами по договору на поставку и потребление химически очищенной воды для горячего водоснабжения. Общая сумма заявленных требований - 69 330661,08 руб. и процентов в размере 2 677 323,87 руб. Условиями договора купли-продажи теплоносителя предусмотрено согласование цены товара. Между тем, ОАО «Мосэнерго» в расчетах с контрагентом применяло цену на теплоноситель, установленную в одностороннем порядке. При этом недополученную плату ОАО «Мосэнерго» числило как задолженность, взыскание которой являлось предметом иска. 22.06.2011 вынесено решение, согласно которому в части взыскания основного долга за теплоноситель в удовлетворении исковых требований отказано, проценты

взысканы в размере 786 000 руб. На принятое решение суда ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба в Десятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 18.11.2011 решение оставлено без изменения. Подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 20.02.2012 решение оставлено без изменения. С целью возмещения убытков ОАО «Мосэнерго» в Арбитражный суд Московской области подан иск к МУП ПТО ЖКХ СР о взыскании убытков на сумму 34 681 768,73 руб. (в виде разницы между фактически оплаченной ценой товара и его себестоимостью). Решением АС Московской области в иске отказано. Постановлением 10ААС от 23.10.2012 решение АС Московской области оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 06.03.2013 Решение Арбитражного суда Московской области, Постановление Десятого арбитражного апелляционного суда от 23.10.2012 оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подано исковое заявление к Администрации Сергиево-Посадского муниципального района Московской области, о взыскании исполненного по договору в порядке неосновательного обогащения в размере 207 440 000,00 руб. Решением суда иски удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 10ААС решение оставлено без изменений. Ответчиком подана кассационная жалоба, ФАС МО отправил дело на новое рассмотрение. Решением суда иски удовлетворены в полном объеме. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 13.08.2012 и ФАС МО от 22.10.2012 решение Арбитражного суда Московской области оставлено без изменения. Определением ВАС РФ от 20.12.2012 в передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра в порядке надзора отказано. Ответчиком подано заявление о пересмотре решения Арбитражного суда Московской области от 01.06.2012 по вновь открывшимся обстоятельствам. СЗ отложено на 06.05.2013 в связи с отсутствием сведений об извещении третьих лиц.

ОАО «Мосэнерго» в Арбитражный суд г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области подано исковое заявление к ОАО «Силловые машины» о взыскании причиненных убытков в размере 28 969 040 рублей в результате аварии. С целью определения виновной стороны в аварии судом назначалась судебно-техническая экспертиза, дело приостанавливалось. После предоставления экспертизы в суд, производство по делу было возобновлено. Судом удовлетворено ходатайство об уменьшении цены иска до 7 046 958,64 руб. в связи с расчетом об убытках ОАО "АТС". Решением Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области от 25.03.2013 иск удовлетворен (объявлена резолютивная часть решения) взысканием 7 046 958,64 руб. убытков.

В 2009 - 2010 годах Замоскворецким межрайонным прокурором г. Москвы, а также Никулинским межрайонным прокурором г. Москвы в интересах бывших работников ОАО «Мосэнерго» подано 13 исковых заявлений об обязанности ОАО «Мосэнерго» оказать адресную материальную помощь на погашение процентов за пользование кредитом по кредитным договорам, заключенным между ОАО «Газпромбанк» и данными работниками. Решениями суда первой инстанции иски удовлетворены, ОАО «Мосэнерго» надлежало оказать адресную материальную помощь на общую сумму 321 292,93 долл. США. ОАО «Мосэнерго» подало в Верховный Суд Российской Федерации надзорную жалобу о пересмотре в порядке надзора первого рассмотренного судом дела, решение по которому имело преюдициальную силу при рассмотрении последующих аналогичных дел. Президиумом Верховного Суда Российской Федерации признаны необоснованными выводы судебных инстанций о том, что обязательства ОАО «Мосэнерго» по выплате адресной материальной помощи продолжают свое действие после увольнения работников. Однако, поскольку решение по первоначальному делу принято за два года до его пересмотра Президиумом Верховного Суда Российской Федерации, в целях соблюдения принципа правовой определенности Президиум Верховного Суда Российской Федерации решение суда по данному делу не отменил, в связи с чем данное решение подлежит дальнейшему исполнению (в настоящий момент выплата подлежит 21 751,11 долл. США). Таким образом, позиция Президиума Верховного Суда Российской Федерации может являться основанием для отмены ранее принятых в отношении ОАО «Мосэнерго» судебных решений по аналогичным заявлениям (в результате проведения работы по обжалованию / пересмотру по новым обстоятельствам вышеуказанных решений в настоящее время по 6 делам ранее принятые решения об удовлетворении исковых требований отменены, приняты новые решения об отказе в удовлетворении исковых требований в полном объеме). Кроме того, данная позиция снимает риски по взысканию с ОАО «Мосэнерго» адресной материальной помощи в пользу работников, которые, возможно, будут уволены в будущем (остаток адресной материальной помощи продолжающим работу работникам в настоящее время составляет 1 029 596,19 долл. США).

По 2 делам в удовлетворении заявления ОАО «Мосэнерго» о пересмотре по новым обстоятельствам вступивших в законную силу решений суда отказано в целях соблюдения принципа правовой определенности (в настоящий момент выплата по данным делам подлежит 12 909,49 долл. США).

В связи с просрочкой ОАО «МОЭК» в оплате тепловой энергии, потребленной за период с июля по сентябрь 2011 года (сумма потребления оплачена в полном объеме, основной долг отсутствует) подан иск о взыскании процентов в размере 17 637 944,08 руб. (дело № А40-126945/11-53-1162). Решением суда от 04.04.2012 требования удовлетворены (с учетом уменьшения иска до 17 047 536,57 руб.).

По задолженности ноября 2011 года подан иск о взыскании 2 429 861 906,67 руб. долга и процентов (дело № А40-14324/12-57-131). Решением суда от 25.04.2012 г. исковые требования удовлетворены в полном объеме.

В Арбитражном суде г. Москвы рассматривались 3 (три) исковых заявления ОАО «МТК» к ОАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности по оплате услуг по транспортировке тепловой энергии в размере 3 165 077 817,12 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами с июля 2010 года. Исковые заявления приняты к производству Арбитражным судом г. Москвы под номерами № А40-92331/11-40-787 (взыскание основного долга), № А40-71236/11-83-512 и №А40-92332/11-110-762 (взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами).

- По делу № А40-92331/11-40-787 (взыскание основного долга) истец ОАО «МТК» уточнил размер требований до суммы 1 591 228 975,69 руб., заявил ходатайство о замене на процессуального правопреемника ОАО «МОЭК» в связи с заключением между ними договора купли-продажи прав требования. Заявления ОАО «МТК» об уточнении размера требований и процессуальной замене судом удовлетворены. После этого ОАО «Мосэнерго» был заявлен встречный иск о взыскании с ОАО «МОЭК» задолженности за тепловую энергию по 12 договорам энергоснабжения за октябрь 2011 года в сумме 1 887 651 823,06 руб. Решением суда от 09.02.2012 первоначальный и встречный иски удовлетворены в полном объеме, судом произведен зачет требований в размере 1 591 228 975,69 руб., с ОАО «МОЭК» взыскано 289 037 545 руб. долга, 7 385 302 руб. 37 коп. процентов за пользование чужими денежными средствами. Постановлением 9ААС апелляционная жалоба ОАО «МОЭК» на решение от 09.02.2012 отклонена, решение Арбитражного суда города Москвы от 09.02.2012 вступило в законную силу.

- По делу № А40-71236/11-83-512 ОАО «МТК» заявлен иск на сумму 29,6 млн. руб., ОАО «Мосэнерго» был представлен контррасчет процентов на сумму 13,2 млн. руб., ОАО «Мосэнерго» был заявлен встречный иск о взыскании процентов по статье 395 ГК РФ по договору купли-продажи тепловой энергии на сумму 2,2 млн.руб. Решением от 13.07.2012 (объявлена резолютивная часть) первоначальный и встречный иски удовлетворены. Судом произведен взаимозачет на сумму 2,2 млн. руб. С ОАО «Мосэнерго» взыскано 27 млн. руб. На решение в части взыскания процентов с ОАО «Мосэнерго» была подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 27.12.2012 решение Арбитражного суда Москвы от 17.09.2012 оставлено в силе. Истцом подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 22.04.2013 решение Арбитражного суда Москвы от 17.09.2012 и Постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 27.12.2012 оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

- Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело №А40-92332/11-110-762. Судом произведено частичное процессуальное правопреемство с ОАО «МТК» на ОАО «МОЭК». Соистцами являются ОАО «МОЭК» и ОАО «МТК». Решением Арбитражного суда города Москвы от 13.06.2012 по делу № А40-92332/11-110-762 с ОАО «Мосэнерго» взыскано в пользу ОАО «МТК» - 19 081 377 руб. процентов, в пользу ОАО «МОЭК» - 103 206 322 руб.

В сентябре 2011 года ОАО «Одинцовская электросеть» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнерго» о признании сделки выделения ОАО «МОЭСК» из ОАО «Мосэнерго» в части передачи прав на электросетевой комплекс «Подстанция 110 кВ «Одинцово» (ПС № 188) недействительной в силу ее ничтожности, и применении последствий недействительности сделки в виде двусторонней реституции, обязав стороны возвратить все полученное по недействительной сделке. Решением от 11.01.2012 в удовлетворении исковых требований отказано.

В декабре 2011 года ОАО «Одинцовская электросеть» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с иском к ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнерго» о признании передачи прав электросетевой

комплекс «Подстанция 110 кВ «Отрадное» (ПС № 783), электросетевой комплекс «Подстанция 110 кВ «Мамоново» (ПС №782) земельные участки под ними выделенному обществу ОАО «МОЭСК» недействительной в силу ее ничтожности и применении последствий недействительности сделки в виде двусторонней реституции, обязав стороны возвратить все полученное по недействительной сделке. Дело передано по подсудности в Арбитражный суд Московской области. Решением от 16.04.2012 в удовлетворении исковых требований отказано.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело №А40-49238/11-38-230 по иску ЗАО НТК «Мотор Групп» к ОАО «Мосэнерго» о взыскании долга и процентов в размере 11 630 142,17 руб. по договорам № 47МГ от 19.04.2004, № МГ-03-05 от 17.02.2005 и №МГ-02-05 от 04.03.2005. Решением от 19.12.2011 исковые требования удовлетворены, с ОАО «Мосэнерго» взыскано 11 630 142,17 руб. Постановлением 9ААС от 10.04.2012 решение оставлено в силе.

Арбитражным судом Московской области рассматривалось исковое заявление ОАО «Мосэнерго» к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами. Решением от 16.11.2011 по делу № А41-20445/11 взыскан долг и проценты по ст. 395 ГК РФ в сумме 23 133 457,76 руб. Постановлением 9ААС от 24.02.2012 решение оставлено в силе.

В четвертом квартале в Арбитражный суд Московской области подан иск к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 29 913 458,77 руб. В связи с частичной оплатой судом принято уточнение исковых требований по делу №А41-43947/201до суммы 20 310 760,38 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 27.01.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Ответчиком на решение подана апелляционная жалоба, Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 04.06.2012 решение Арбитражного суда Московской области от 27.01.2012 оставлено без изменения, а апелляционная жалоба Ответчика без удовлетворения.

Арбитражным судом г. Москвы в 2010-2011 были рассмотрены 35 исков ОАО «Мосэнерго» к ОАО «Нурэнерго», требования ОАО «Мосэнерго» удовлетворены в полном объеме и с ОАО «Нурэнерго» взыскана задолженность за электрическую энергию и мощность, а также проценты за пользование чужими денежными средствами на сумму 469443 549,81 руб. Арбитражным судом выданы 35 исполнительных листов, которые были предъявлены в Межрайонный Отдел ФССП России по Чеченской Республике. Исполнительные производства, возбужденные в отношении ОАО «Нурэнерго», объединены со сводным исполнительным производством, сумма взыскания по которому составляет около 2 млрд. руб. В МОСП Грозного получены документы, подтверждающие отсутствие у должника денежных средств, а также ответы УФС ГР и картографии по ЧР об отсутствии сведений в ЕГРП о правах должника на объекты недвижимости (справка ФГУ ЗКП по ЧР о четырех зем. Участках ОАО «Нурэнерго», в отношении которых проведен кадастровый учет). Постановления о наложении ареста на имущественные права должника в виде права требования ежемесячных денежных средств с «Республиканский центр субсидий», постановление о наложении ареста на право получения денежных средств от контрагентов ОАО «Нурэнерго», а также постановление об обращении взыскания на имущество, находящееся у третьих лиц, должником обжалованы и Арбитражным судом Чеченской Республике отменены.

ОАО «Мосэнерго» неоднократно обжаловало бездействия службы судебных приставов по Чеченской Республике в Генпрокуратуре и Арбитражном суде Чеченской Республике, однако заявления ОАО «Мосэнерго» были оставлены без удовлетворения.

24.10.2012 в ОАО «Мосэнерго» поступили постановления об окончании исполнительных производства судебного пристава-исполнителя Межрайонного отдела судебных приставов по исполнению особых производств УФССП России по Чеченской республики Хадашева А.Д., Акты о наличии обстоятельств, в соответствии с которыми исполнительные документы возвращаются взыскателю и оригиналы исполнительных листов о взыскании с ОАО «Нурэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго». В Арбитражный суд Чеченской республики поданы 20 (двадцать) заявлений о признании незаконными постановления судебного пристава-исполнителя Межрайонного отдела судебных приставов по исполнению особых производств УФССП России по Чеченской Республике Хадашева А.Д. об окончании исполнительных производств и возвращении взыскателю исполнительных листов.

Определением суда от 10.12.2012г. материалы дел по 14 (четырнадцать) заявлениям объединены в одно производство и присвоен номер дела №А77-1534/12. Решением Арбитражного суда Чеченской республики по делу № А77-1534/12 от 21.12.2012г. в удовлетворении заявленных требований ОАО «Мосэнерго» о признании незаконными постановлений судебного пристава-

исполнителя Межрайонного отдела судебных приставов по исполнению особых производств УФССП России по Чеченской Республике Хадашева А.Д. об окончании исполнительных производств и возвращении взыскателю исполнительного листа от 28.09.2012 г. по исполнительным производствам №№ 16649/11/24/20, 16652/11/24/20; 27813/11/24/20; 16711/11/24/20; 16661/11/24/20; 16698/11/24/20; 16659/11/24/20; 16662/11/24/20; 16619/11/24/20; 16626/11/24/20; 16645/11/24/20; 16712/11/24/20; 16623/11/24/20; 16704/11/24/20, актов о наличии обстоятельств от 28.09.2012 г, в соответствии с которыми исполнительный документ возвращен взыскателю и об обязанности судебного пристава-исполнителя возобновить исполнительные производства – отказано.

Определением суда от 13.12.2012г. материалы дел по 6 (шести) заявлениям объединены в одно производство и присвоен № А77-1544/2012. Решением Арбитражного суда Чеченской республики от 25.01.2013 г. по делу № А77-1544/2012 в удовлетворении заявленных требований ОАО «Мосэнерго» о признании незаконными постановлений судебного пристава-исполнителя Межрайонного отдела судебных приставов по исполнению особых производств УФССП России по Чеченской Республике Хадашева А.Д. об окончании исполнительных производств и возвращении взыскателю исполнительного листа от 28.09.2012 г. по исполнительным производствам №№16708/11/24/20, №16642/11/24/20, №16663/11/24/20, №16665/11/24/20, №16666/11/24/20 и №16709/11/24/20, актов о наличии обстоятельств от 28.09.2012 г, в соответствии с которыми исполнительный документ возвращен взыскателю и об обязанности судебного пристава-исполнителя возобновить исполнительные производства – отказано.

Не согласившись с Решениями Арбитражного суда Чеченской республики от 21.12.2012 г. по делу А77-1534/12 и от 25.01.2013г. по делу № А77-1544/2012, ОАО «Мосэнерго» направило в 16 арбитражный апелляционный суд апелляционные жалобы. Судебные заседания назначены на 15.05.2013.

В связи с тем, что задолженность ОАО «Нурэнерго» в добровольном порядке не была оплачена ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Чеченской Республики с заявлением о признании ОАО «Нурэнерго» несостоятельным (банкротом). Определением от 20.07.2011 по делу №А77-999/2010 Арбитражный суд Чеченской Республики в удовлетворении заявления ОАО «Мосэнерго» о признании несостоятельным (банкротом) ОАО «Нурэнерго» и введении наблюдения отказал. ОАО «Мосэнерго» в Шестнадцатый Арбитражный Апелляционный суд подана апелляционная жалоба. Постановлением от 31.01.2012 16ААС отменил определение от 20.07.2011 и направил дело на новое рассмотрение, указав, о необходимости привлечения в процесс УФАС ЧР и гос. комитет цен и тарифов ЧР, МОСП Грозного и выяснения причин не исполнения решений о взыскании задолженности ССП. Данные органы были привлечены в процесс АС ЧР. Однако определением АС ЧР от 30.03.2012 было приостановлено производство по делу о признании Нурэнерго банкротом в связи с подачей должником касс/жалобы на постановление 16ААС от 31.01.2012. Постановлением ФАС СКО от 01.06.2012 ОАО «Нурэнерго» отказано в удовлетворении кассационной жалобы, Постановление 16ААС оставлено в силе. Арбитражный суд Чеченской Республики 17.09.2012 вынес определение о признании требований ОАО «Мосэнерго» обоснованными. В отношении ОАО «Нурэнерго» введена процедура наблюдения. Требования ОАО «Мосэнерго» в размере 267 743 713,23 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. Должником 20.09.2012 подана апелляционная жалоба. Постановлением 16ААС от 06.12.2012 определение Арбитражного суда Чеченской Республики оставлено без изменения, а апелляционная жалоба без удовлетворения. Должником 27.12.2012 подана кассационная жалоба. Федеральный Арбитражный Суд Северо-Кавказского Округа Постановлением от 22.03.2013 решение Арбитражного суда Чеченской Республики от 17.09.2012 и Постановление Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда от 06.12.2012 отменил, дело направил на новое рассмотрение в Арбитражный суд Чеченской Республики (так как при рассмотрении дела в первой и апелляционной инстанциях к участию в деле не было привлечено ФСТ России).

С марта 2011 ОАО «Нурэнерго» оплатило 4 исполнительных листа в размере 2,4 млн. руб. На сегодняшний день сумма долга ОАО «Нурэнерго» по решениям составляет 467,08 млн. руб.

В августе 2011 года ОАО «Мосэнерго» в Арбитражный суд города Москвы подано исковое заявление к ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» о выселении из арендованного нежилого помещения, в связи с расторжением договора аренды с 01.01.2011 года. Определением от 21.12.2011 по делу №А40-93192/11-11-782 утверждено мировое соглашение, по условиям которого ответчик в срок до 30.03.2012 добровольно освобождает помещения, принадлежащие ОАО «Мосэнерго», демонтирует и вывозит оборудование, доставленное на территорию ТЭЦ-21 в рамках договора купли-продажи ПГУ-60С. 18.05.2012ОАО «Мосэнерго» и ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» заключили Дополнительное соглашение № 1 к Мировому соглашению от 20.12.2011 о продлении срока ответчику для добровольного демонтажа и вывоза оборудования с территории

ТЭЦ-21 до 15.06.2012. 17.07.2012 Арбитражным судом города Москвы утверждено Дополнительное соглашение № 1 к Мировому соглашению от 20.12.2011. На 28.06.2012 оборудование, подлежащее демонтажу по Мировому соглашению, демонтировано, однако с площадки очереди 28 ТЭЦ-21 не был вывезен турбогенератор ТФ63(Г)-2УЗ (вес 104 тн). В период с 01.08.2012 по 30.09.2012 ответчик заключил договор с транспортной компанией ООО «Бюро Эффективной логистики» на вывоз турбогенератора, однако процедура согласования проекта перевозки негабаритного груза (вес 104 тн) с ГИБДД, ФГУ «Центравтомагистраль» заняла значительное время. На 04.10.2012 турбогенератор вывезен территории ОАО «Мосэнерго». Таким образом, Управлением по правовой работе ОАО «Мосэнерго» за весь период исполнения условий мирового соглашения еженедельно проводились проверки исполнения мирового соглашения с выездом на территорию очередь 28 ТЭЦ-21, а также оно принимало участие в совместных еженедельных совещаниях с ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» на ТЭЦ-21. В результате проведенной работы оборудование демонтировано, вывезено с территории ОАО «Мосэнерго», помещения возвращены по акту от 20.10.2012. За фактическое пользование объектом аренды в период с января 2011 по 10 октября 2012 ОАО «Мосэнерго» подан иск в Арбитражный суд города Москвы взыскании задолженности по договору аренды за фактическое пользование объектом аренды в период с января 2011 по 10 октября 2012 года в сумме 32 679 945 руб. 97 коп., а также процентов за пользование чужими денежными средствами, начисленными в размере 2 463 988 руб.41 коп.. Исковое заявление принято к производству под номером дела № А40-151143/12-82-1399. Решением Арбитражного суда города Москвы от 17.01.2013 иски удовлетворены в полном объеме. Сумма долга списана в полном объеме по исполнительному листу (п/п № 299 от 25.03.2013). В ноябре 2011 года ОАО «Мосэнерго» предъявлен иск к ОАО «МОЭСК» о взыскании долга в размере 42 935 935,48 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 11 299 900,45 руб. Решением от 01.02.2012, а также дополнительным решением от 05.03.2012 по делу № А40-127098/11-29-1150 Арбитражный суд города Москвы иски удовлетворил (с учетом уточнения размера заявленных исковых требований в порядке ст. 49 АПК РФ в связи частичной оплатой суммы основного долга), суд взыскал с ОАО «МОЭСК» в пользу ОАО «Мосэнерго» задолженность по договору на выполнение проектных и изыскательских работ в размере 3 386 595,28 руб. и процентов в размере 11 193 486,20 руб. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11.04.2012 решение суда первой инстанции оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-94500/11-97-775 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ГорУправДом» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения №№ 0629040, 0729055, 0809003, 0809005, 0809008, 0905180, 0930088, 0930089, 0905170, 1103016 и 1112037 за тепловую энергию и теплоноситель с октября 2010 года по июнь 2011 года в размере 21 061 446,34 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 535 123,65 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 31.01.2012 иски удовлетворены в полном объеме. ООО «ГорУправДом» подал апелляционную жалобу. Определением Девятого арбитражного апелляционного суда от 03.04.2012 производство по делу прекращено в связи с отказом ООО «ГорУправДом» от апелляционной жалобы.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-30508/12-22-279 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ГорУправДом» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения № 0729055 от 01.10.2010 г., №№ 0809003, 0809005 от 01.03.2011, № 0905180 от 01.01.2011 г., 0905170 от 01.06.2011 г., №№ 1103016, 1112037 от 01.12.2010 г. за тепловую энергию и теплоноситель с учетом принятого судом заявления об увеличении периода с июля 2011 года по март 2012 года в размере 34 732 513,14 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 688 083,53 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 06.06.2012 иски удовлетворены в полном объеме. ООО «ГорУправДом» подало апелляционную жалобу. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.08.2012 решение суда первой инстанции оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-129991/11-50-1102 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Карат РСК» и ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами за выполнение комплекса работ, необходимых при проведении послемонтажных испытаний, пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования на объекте «Реконструкция ТЭЦ-28 с установкой ПГУ МЭС 60 и ТНУ» в размере 28 573 403,91 руб. Решением от 30.05.2012 с ООО «Карат РСК» взыскано - 1 136 276,77 руб. долга и 244 851,44 руб. процентов, с ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» взыскано - 21 852 339,20 руб. долга.

В декабре 2011 года к ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» подан иск о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами по договору на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Расширение и реконструкция ТЭЦ-28 с установкой ПГУ МЭС-600 и ТНУ» в размере 16 044 109,95 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 06.04.2012 иски удовлетворены в полном объеме.

В ноябре 2011 года в Арбитражный суд города Москвы поданы два иска к ЗАО «УКС инженерных коммуникаций, сооружений и дорог» о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 12 124 621,05 руб. по договорам на выполнение проектно-изыскательских работ во исполнение городского заказа на строительство объекта: «ПС 220 КВ «Матвеевская» (Давыдовская). Исковые заявления приняты судом под номерами дел № А40-128866/11-57-1144 и № А40-128867/11-11-1141. Решениями от 19.03.2012 и 21.03.2012 иски удовлетворены в полном объеме. Постановлениями 9 ААС решения АС Москвы оставлены в силе. Ответчиком погашена задолженность в размере 9 440 000,00 руб. (п/п № 475 от 14.06.12) и 369 919,38 руб. (п/п № 476 от 14.06.2012). Исполнительные листы для взыскания оставшейся суммы предъявлены в УФССП России по Москве. 09.07.2012 возбуждено исполнительное производство. 02.08.2012 проценты и расходы по госпошлине по иску были перечислены УФССП на счет ОАО «Мосэнерго». Однако Ответчик подал на решения АС Москвы и постановления 9 ААС кассационные жалобы, настаивая на ничтожности договоров, необходимости привлечения к делу 3-х лиц - Департамент строительства г. Москвы, Департамент финансов г. Москвы, ОАО «Москапстрой», о разграничении функций заказчика, а также на освобождении его от взыскания процентов, которые составляют более 2-х миллионов. Постановлениями ФАС МО от 09.10.2012 и 05.10.2012 решения АС Москвы и Постановления 9 ААС оставлены в силе.

Арбитражным судом Московской области рассматривалось дело № А41-11123/2012 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 64 142 311,21 руб. В связи с частичной оплатой и изменением периода иска, иски удовлетворены в полном объеме. Постановлением 10 ААС от 01.11.2012 решение об удовлетворении иска оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа решение Арбитражного суда Московской области, Постановление Десятого арбитражного апелляционного суда оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

К производству Третейского суда при фонде «ПЭТЭК» подан иск ОАО «Мосэнерго» к ОАО «МТК» о взыскании 142 млн. процентов, начисленных на просрочку в оплате тепловой энергии, приобретенной ОАО «МТК» у ОАО «Мосэнерго» за период с декабря 2008 по октябрь 2011 по договору купли-продажи № 6345-46 от 26.04.2005. Основанием для начисления процентов явилась просрочка в оплате стоимости тепловой энергии, приобретенной ОАО «МТК» у ОАО «Мосэнерго» по договору купли-продажи № 6345-46 от 26.04.2005 за период с декабря 2008 по октябрь 2011. СЗ приостановлено в связи с подачей ответчиком ходатайства об отводе состава суда. Ответчиком подана кассационная жалоба на определение Арбитражного суда города Москвы от 23.07.2012. Постановлением ФАС МО от 15.10.2012 определение Арбитражного суда города Москвы о прекращении производства по делу оставлено в силе. Решением Третейского суда от 07.12.2012 иск удовлетворен в полном объеме. Впоследствии ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с заявлением о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда, возбуждено производство по делу №А40-9270/13-52-84, СЗ назначено на 22.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭК» о взыскании 126 млн. процентов, начисленных в связи с нарушением ОАО «МОЭК» сроков уплаты тепловой энергии, в том числе взысканной решениями Арбитражного суда города Москвы по делам №№ А40-92662/11-5-658, № А40-92660/11-5-653, № А40-92655/11-5-657, № А40-92658/11-5-660. В ПСЗ (дело №А40-36212/12-54-162) от 17.04.2012 ОАО «Мосэнерго» увеличил размер требований до 154 млн. руб. Заявление ОАО «Мосэнерго» об увеличении размера требований судом удовлетворено. Решением Арбитражного суда города Москвы от 17.05.2012 иски удовлетворены в полном объеме с учетом увеличения.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-92331/11-40-787 по иску ОАО «Мосэнерго» к ОАО «МОЭК» о взыскании 1,8 млрд. руб. долга за октябрь 2011 и 7 млн. руб. процентов. Решением от 09.02.2012 иск удовлетворен в полном объеме. Впоследствии ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭК» о взыскании 43 млн. процентов, начисленных в связи с нарушением ОАО «МОЭК» срока уплаты тепловой энергии, поставленной за октябрь 2011 (дело № А40-57595/12-105-536). Решением от 25.07.2012 иск удовлетворен с учетом увеличения требований до 61 004 202,67 руб., во взыскании 64 230,57 руб. процентов отказано. Постановлением 9ААС от 16.10.2012 апелляционная жалоба ОАО «Мосэнерго» в части отказа во взыскании 64 230,57 руб. процентов оставлена без удовлетворения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 23.01.2013 Решение от 25.07.2012 и Постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 16.10.2012 оставлены без изменения, кассационная жалоба ОАО «Мосэнерго» без удовлетворения.

В Арбитражный суд города Москвы предъявлен иск ООО «Престижный проект» к ОАО «Мосэнерго» о взыскании 30 млн. долга по договору оказания услуг (дело № А40-23199/12-47-214). Судом принят к производству встречный иск ОАО «Мосэнерго» о взыскании 675 223 000,00 руб. убытка. Решением от 09.11.2012 первоначальный иск удовлетворен, в удовлетворении встречного иска отказано. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 18.02.2013 апелляционная жалоба ОАО «Мосэнерго» на решение от 09.11.2012 удовлетворена: истцу отказано во взыскании с ОАО «Мосэнерго» 30 млн. долга, в указанной части решение суда изменено.

ОАО «Мосэнерго» предъявило иск к ОАО «МОЭК» в Арбитражный суд города Москвы по преддоговорному спору о заключении договора теплоснабжения (дело № А40-354/12-69-320). Определением суда от 18.06.2012 утверждено мировое соглашение в связи с подписанием спорного договора ответчиком, производство по делу завершено

ОАО «МОЭК» обратилось в Арбитражный суд города с 6 исками к ОАО «Мосэнерго» об оспаривании условий 6 договоров энергоснабжения.

- Решением суда от 11 апреля 2012 по делу № А40-3285/12-64-28 ОАО «МОЭК» в иске отказано.

- Решением суда (резолютивная часть решения озвучена 12 апреля 2012) по делу № А40-7896/12-30-40 ОАО «МОЭК» в иске отказано.

- Решением суда от 25.04.2012 по делам № А40-4858/12-113-69 и №А40-11184/12-113-106 ОАО «МОЭК» в иске отказано.

- По делам № А40-13285/12-102-126 и № А40-16139/12-23-147 ОАО «МОЭК» заявлен отказ от исков.

Префектура ЦАО обратилась с иском к Мосэнерго (третьи лица - 1. ДИГМ, 2. ДЗР г. Москвы, 3. Управление Росреестра по Москве) о признании права собственности на самовольную постройку (Переяславка) площадью 929,7 кв. м. Возбуждено производство по делу №А40-77096/12-11-712. В судебном заседании от 21.11.2012 принят к производству встречный иск ОАО «Мосэнерго» о признании права собственности на 399,6 кв.м. того же здания. Решением от 28.11.2012 первоначальный иск удовлетворен, в удовлетворении встречного иска отказано. ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 25.03.2013 оспариваемый судебный акт оставлен без изменения.

ОАО «Мосэнерго» и ООО «Интерцессия» обратились с исками к ООО «КЛЕО» о взыскании неосновательного обогащения.

- Цена иска - 7 419 567,06 руб. Решением от 29.08.2012 по делу № А40-62430/12-155-570 удовлетворено требование ООО «Интерцессия» в размере 7 271 175,82 руб., в иске ОАО «Мосэнерго» отказано. Постановлением 9ААС решение Арбитражного суда города Москвы от 23.10.2012 оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения. Ответчиком подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 09.04.2013 Решение Арбитражного суда города Москвы от 29.08.2012 и Постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 23.10.2012 оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

- Цена иска - 5 090 831,05 руб. Решением от 10.08.2012 по делу № А40-62428/12-137-568 удовлетворено в полном объеме требование ООО «Интерцессия», в иске ОАО «Мосэнерго» отказано. Постановлением 9ААС от 25.10.2013 решение Арбитражного суда города Москвы оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения. Ответчиком подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 05.03.2013 Решение Арбитражного суда города Москвы от 10.08.2012 и Постановление Девятого

арбитражного апелляционного суда от 25.10.2012 оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 2 982 723 896 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за март 2012 года и процентов. Исковое заявление принято к производству под номером дела № А40-79253/2012. Основной долг в размере 2 948 351 339,32 руб. оплачен после подачи иска в суд. Решением от 02.11.2012 иск удовлетворен в полном объеме, взыскано 36 763 746,25 руб. процентов (с учетом увеличения процентов). Ответчиком подана апелляционная жалоба. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 01.02.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 02.11.2012 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 4 350 881 977 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за апрель 2012 года и процентов. Долг оплачен до вынесения решения. Решением от 29.08.2012 взыскано 36 640 269,25 руб. процентов (сумма уточнена и увеличена).

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ООО «СЭУ ФС-6» о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии с января по март 2012 и процентов в размере 52 518 872 руб. Долг оплачен до рассмотрения дела по существу, увеличен период, заявлена сумма в размере 3 млн. руб. долга. Ответчиком предъявлен встречный иск на сумму 6 965 344,35 руб. неосновательного обогащения, иск принят к производству определением от 02.10.2012. Определением от 08.10.2012 утверждено мировое соглашение, с ОАО «Мосэнерго» подлежит оплате 6 932 203,01 руб., с ООО «СЭУ ФС-6» 3 026 803 руб. долга.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии с февраля по май 2012 и процентов в размере 12 408 045 руб. Решением от 12.10.2012 иск удовлетворен в полном объеме. В Арбитражном суде города Москвы находилось на рассмотрении дело №А40-56207/12-76-540 по иску ОАО «Мосэнерго» к ОАО «Атомэнергомаш» о взыскании неустойки за нарушение срока поставки товара в размере 29 536 718,27 руб. Определением суда утверждено мировое соглашение. Оплата в размере 12 085 341,80 руб. произведена 11.10.2012.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-76474/12-40-717 по иску ОАО «Мосэнерго» к ГУП г. Москвы «Дирекция единого заказчика Пресненского района» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 28 850 413,76 руб. В ходе судебного разбирательства сумма долга Ответчиком частично оплачена. С учетом уменьшения, сумма требований составляет 21 492 168,07 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.02.2013 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. По условиям мирового соглашения ОАО «Мосэнерго» предоставляет рассрочку по оплате суммы задолженности и процентов до 06/2014, а также отказывается от взыскания процентов по день фактической уплаты.

Также Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело №А40-93200/12 по аналогичному иску ОАО «Мосэнерго» к ГУП г. Москвы «Дирекция единого заказчика Пресненского района» о взыскании задолженности по оплате тепловой энергии с января по март 2012 и процентов в размере 10 580 268 руб. Определением Арбитражного суда от 12.02.2013 производство по делу прекращено в связи с заключением между сторонами мирового соглашения, по условиям которого ОАО «Мосэнерго» предоставляет рассрочку по оплате суммы задолженности и процентов до 06/2014, а также отказывается от взыскания процентов по день фактической уплаты.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находилось дело № А40-81576/12-57-777 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «УниверСтройЛюкс» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения № 1101125 от 18.04.2008, № 1112051 от 01.09.2009 и № 1201196 от 01.03.2004 за тепловую энергию и теплоноситель с октября 2011 по март 2012 в размере 10 798 756,76 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 270 887,19 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 04.10.2012 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Ответчиком 06.11.2012 подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 14.12.2012 решение АС Москвы об удовлетворении иска оставлено без изменения, а апелляционная жалоба без удовлетворения.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находилось дело № А40-95005/12-17-925 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ЭТВЭС» о взыскании задолженности по договорам

энергоснабжения № 0202051 от 01.03.2011, № 0214053 от 01.03.2011, № 0613043 от 01.02.2011, № 0613044 от 01.02.2011, № 0616004 от 01.02.2011, № 0905136 от 01.10.2010, № 1016138 от 01.02.2011, № 1118006 от 01.12.2010, № 1120041 от 01.12.2010, № 1121031 от 01.12.2010 за тепловую энергию и теплоноситель с января по май 2012 в размере 52 679 302,75 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 995 940,21 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 28.09.2012 утверждено мировое соглашение. Задолженность оплачена в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 1 696 143 780,31 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за май 2012 года и процентов. Долг оплачен до вынесения решения. Решением от 02.10.2012 взыскано 18 133 961,81 руб. процентов (сумма уточнена и увеличена по сравнению с первоначально заявленной ко взысканию). Ответчиком подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 10.01.2013 решение об удовлетворении иска оставлено без изменения.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 1 430 328 066,06 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за июнь 2012 года и процентов. Исковое заявление принято к производству под номером дела № А40-107594/12. Долг оплачен до вынесения решения, подано заявление об увеличении процентов по сравнению с первоначально заявленной ко взысканию. Решением от 09.11.2012 иск удовлетворен в сумме 12 561 931 руб. процентов, во взыскании 317 497,83 руб. процентов отказано (сумма уточнена и увеличена). ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 30.01.2013 решение от 09.11.2012 оставлено без изменения. ОАО «Мосэнерго» подана кассационная жалоба, дело к слушанию в ФАС МО не назначено.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии в размере 131 942 328,23 руб. Арбитражным судом города Москвы исковое заявление принято к производству под номером дела № А40-127551/12-42-883. Решением Арбитражного суда города Москвы от 07.02.2013 иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражным судом Московской области рассматривалось дело № А41-32040/2012 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 75 295 484,96 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 07.12.2012 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда Решение Арбитражного суда Московской области оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось дело № А40-99159/12-32-927 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ЭТВЭС» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 39 367 553,04 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 12.11.2012 суда утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Задолженность оплачена в полном объеме.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находятся 5 дел: № А40-129660/12-21-1251, №А40-129662/12-85-660, №А40-129653/12-161-1228, №А40-148062/12-157-1428 и №А40-148062/12-157-1428 о взыскании с ОАО «Ингушэнерго» задолженности за электроэнергию и мощность, а также неустойки на общую сумму 176 092 788,44 руб.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 19.12.2012 по делу № А40-129660/12-21-1251 с ОАО «Ингушэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 22 612 164,53 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Определением от 15.04.2013 апелляционная жалоба возвращена заявителю, в связи с неустранением в установленный срок препятствий, послуживших оставлению без движения.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 17.12.2012 по делу № А40-129653/12-161-1228 с ОАО «Ингушэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 89 238 347,20 руб.;

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 14.01.2013 по делу № А40-148062/12-57-1428 с ОАО «Ингушэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 2 882 091,05 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.04.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 14.01.2013 об удовлетворении иска оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 31.01.2013 по делу №А40-129662/12-85-660 с ОАО «Ингушэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 7 245 472,86 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Судебное заседание назначено на 27.05.2013.- Решением Арбитражного суда города Москвы от

06.02.2013 по делу №А40-148064/12-57-1421 с ОАО «Ингушэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 53 529 424,62 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Судебное заседание назначено на 29.05.2013.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находилось дело А40-112902/2012 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «ЭТВЭС» о взыскании задолженности по договорам энергоснабжения № 0101019 от 01.02.2011, № 0112112 от 01.10.2010, № 119015 от 01.11.2010, № 0120101 от 01.11.2010, № 0121212 от 01.11.2010, № 0124113 от 01.06.2011, № 0124202 от 01.11.2010, № 0207036 от 01.02.2011, № 0209138 от 01.03.2011, № 0212094 от 01.02.2011, № 0221017 от 01.03.2011, № 0222004 от 01.02.2011, № 0306017 от 01.01.2011, № 0518016 от 01.03.2011, № 0518113 от 01.03.2011, № 0520042 от 01.11.2010, № 0602005 от 01.01.2011 за тепловую энергию и теплоноситель с января по май 2012 в размере 8 314 102,70 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 235 946,76 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 28.09.2012 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Задолженность оплачена в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Карачаево - Черкесскэнерго» о взыскании задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке и неустойки в размере 43 051 989,77 руб. Сумма исковых требований в связи с частичной оплатой долга уменьшена до 39 084 282,42 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 05.12.2012 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда решение Арбитражного суда города Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подало два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Каббалкэнерго» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 5 565 096,43 руб. Арбитражным судом города Москвы исковые заявления приняты к производству под номерами № А40-130635/12-19-1092 и № А40-130640/12-16-1301.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.12.2012 по делу № А40-130635/12-19-1092 с ОАО «Каббалкэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 505 332,15 руб. (сумма долга в размере 5 110 589,76 руб. оплачена в добровольном порядке). Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 27.03.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 20.12.2012 об удовлетворении иска оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 28.02.2013 по делу № А40-130640/12-16-1301 с ОАО «Каббалкэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 7 245 472,86 руб. (сумма долга в размере 69 565 258,02 руб. оплачена в добровольном порядке). Решением арбитражного суда города Москвы от 28.02.2013 сумма взыскиваемой неустойки частично уменьшена с 7 661 001,53 руб. до 6 735 009,23 руб. (Арбитражный суд применил двукратную ставку Банка России). Истцом и ответчиком поданы апелляционные жалобы. Судебное заседание назначено на 21.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» подано два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Кольская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки на общую сумму 73 341 383,87 руб., а также задолженности, переданной по договорам цессии неустойки на общую сумму 88 968 707,78 руб. Арбитражным судом города Москвы приняты дела к производству под номерами № А40-151146/12-21-1462 и № А40-151141/12-102-1415.

- По делу № А40-151146/12-21-1462 Решением Арбитражного суда Москвы от 12.02.2013 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 22.04.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 12.02.2013 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

- По делу № А40-151141/12-102-1415 Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.02.2013 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подано исковое заявление к ОАО «РЭУ» о взыскании задолженности за тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов по статье 395 ГК РФ на общую сумму 650 204 378,63 руб. Исковое заявление принято к производству Арбитражным судом города Москвы под номером № А40-171169/12-6-1651. Сумма исковых требований увеличена до 725 318 126,92 руб. В последующем в связи с частичной оплатой задолженности сумма исковых требований уменьшена до 722 572 456,52 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 19.04.2013 иск удовлетворен в полном объеме.

29.12.2012 в Арбитражный суд Московской области подан иск ОАО «Мосэнерго» к МП «Химкинская теплосеть» о взыскании 441 млн. руб. долга в оплате тепловой энергии,

поставленной за период с декабря 2011 по июнь 2012. Исковое заявление принято к производству под номером дела № А41-128/2013. СЗ назначено на 15.05.2013.

Определением Арбитражного суда Московской области принят к производству иск ОАО «Мосэнерго» к МП «Химкинская теплосеть» о взыскании 236 млн. руб. долга в оплате тепловой энергии, поставленной за период с декабря 2010 по ноябрь 2011. Исковое заявление принято к производству под номером дела № А41-2068/2013. Определением Арбитражного суда Московской области от 29.03.2013 СЗ назначено на 30.04.2013 в связи с привлечением третьим лицом ООО «ТСК Мосэнерго».

Комитетом по управлению имуществом Администрации городского округа Химки подано заявление в Арбитражный суд Московской области к МП «Химкинская теплосеть», ОАО «Мосэнерго» о признании недействительными (ничтожными) сделок (договоров аренды теплосетевого хозяйства городского округа Химки). СЗ отложено на 08.05.2013 в связи с привлечением к рассмотрению дела в качестве третьего лица ООО «ТСК Мосэнерго».

ОАО «МОЭК» (с учетом процессуального правопреемства от ОАО «МТК») предъявлен иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Мосэнерго» о взыскании 15 млн. руб. процентов по ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии от 26.04.2005 № 6344-46 Определением от 25.09.2012 иск принят к производству под номером дела № А40-125237/12. Решением Арбитражного суда города Москвы от 12.02.2013 иск удовлетворен. ОАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба, дело к слушанию в 9ААС назначено на 15.05.2013.

03.12.2012 ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «МОЭК» о взыскании 66 848 011,51 руб. процентов в связи с просрочкой в исполнении решения Арбитражного суда города Москвы от 25.05.2012 по делу № А40-14324/12-57-131 о взыскании 2 423 701 315,62 руб. долга. Определением от 07.12.2012 иск принят к производству под номером дела № А40-158426/12. Решением Арбитражного суда города Москвы от 11.02.2013 иск удовлетворен в сумме 66 309 411 руб. ОАО «Мосэнерго» подало апелляционную жалобу на решение суда, слушание дела в 9ААС назначено на 13.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» подало два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Калмэнергообьт» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 49 595 783,59 руб.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 12.12.2012 по делу № А40-146247/12-22-1466 с ОАО «Калмэнергообьт» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 19 414 580,17 руб. (сумма долга в размере 10 849 137,39 руб. оплачена в добровольном порядке). Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11.03.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 12.12.2012 об удовлетворении иска оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

- Решением Арбитражного суда города Москвы от 12.02.2013 по делу № А40-170134/12-100-1387 с ОАО «Калмэнергообьт» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 2 012 373,98 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Судебное заседание назначено на 15.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» подало два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Севкавказэнерго» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 126 312 078,82 руб.

- Решением Арбитражного суд города Москвы от 27.12.2012 по делу № А40-154992/12-98-1237 с ОАО «Севкавказэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 87 158 205,65 руб. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 03.04.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 27.12.2012 об удовлетворении иска оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

Решением Арбитражного суд города Москвы от 08.02.2013 по делу № А40-154993/2012-136-1 с ОАО «Севкавказэнерго» в пользу ОАО «Мосэнерго» взыскано 38 953 873,17 руб. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 16.04.2013 решение Арбитражного суда города Москвы от 08.02.2013 об удовлетворении иска оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по 61 договору купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке и неустойки в размере 1 019 428 753,87 руб. Решением от 25.12.2012 по делу А40-143567/12-22-1440 исковые требования удовлетворены в

полном объеме. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 02.04.2013 решение Арбитражного суда города Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 49 206 152,24 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 23.01.2013 по делу № А40-146332/12-130-1422 иск удовлетворен в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 15 776 481,26 руб. Исковое заявление принято к производству под номером № А40-146335/12-148-1416. Решением Арбитражного суда города Москвы от 29.01.2013 иск удовлетворен в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Пензаэнергосбыт» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 40 959 911,57 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 12.02.2013 иск удовлетворен в полном объеме. 26.03.2013 ответчиком подана апелляционная жалоба. СЗ по рассмотрению жалобы назначено на 14.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Брянскэнергосбыт» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 31 596 571,54 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 15.03.2013 иск удовлетворен в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ФГУ «ЦТУИО» МО РФ о взыскании задолженности по договорам на поставку тепловой энергии и теплоносителя, процентов по ст. 395 ГК РФ на сумму 40 049 889,69 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 23.04.2013 иск удовлетворен в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд Московской области к МУП «ПТО ЖКХ» городского поселения Ступино Ступинского муниципального района о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и процентов по ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации в размере 40 053 543,69 руб. Арбитражным судом Московской области иск принят к производству под номером № А41-56917/12. В связи с полной оплатой задолженности в размере 39 000 000,00 руб. и увеличением размера требований в части взыскания процентов, цена иска уточнена до 892 822,95 руб. Решением от 18.02.2013 иск удовлетворен в полном объеме.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Тверьэнергосбыт» о взыскании задолженности по договорам на поставку электрической энергии на оптовом рынке и неустойки, переданной по договорам цессии на сумму 57 451 459,79 руб. Исковое заявление принято к производству Арбитражным судом города Москвы под номером № А40-33488/2013, ПСЗ назначено на 25.04.2013.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд Московской области к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и процентов по ст. 395 Гражданского Кодекса Российской Федерации в размере 42 468 086,19 руб. Исковое заявление принято к производству Арбитражным судом города Москвы под номером № А41-2062/2013. Судом исковые требования разьединены на 3 (три) отдельных производства:

- Судебное заседание по делу № А41-2062/2013 назначено на 13.05.2013;
- Судебное заседание по делу № А41-16295/2013 назначено на 20.05.2013;
- Судебное заседание по делу № А41-16298/2013 назначено на 20.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» подано два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Волгоградэнергосбыт» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки на общую сумму 13 809 728,18 руб., а также

задолженности, переданной по договорам цессии и неустойки на общую сумму 122 542 447,55 руб. Арбитражным судом города Москвы приняты дела к производству под номерами № А40-30379/13-58-318 и № А40-35126/13-100-349. Решением Арбитражного суда города Москвы от 24.04.2013 по делу № А40-35126/13-100-349 иск удовлетворен в полном объеме. Исковое заявление по делу № А40-30379/13-58-318 принято в порядке упрощенного производства.

ОАО «Мосэнерго» подано два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Тулаэнергосбыт» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки на общую сумму 8 965 031,16 руб., а также задолженности, переданной по договорам цессии и неустойки на общую сумму 33 306 113,28 руб. Арбитражным судом города Москвы приняты дела к производству под номерами № А40-30381/13-100-310 и № А40-38445/13/62/268. Решением Арбитражного суда города Москвы от 18.04.2013 по делу № А40-30381/13-100-310 требования ОАО «Мосэнерго» удовлетворены в полном объеме. По делу № А40-38445/13-62-268 ПСЗ назначено на 27.05.2013.

ОАО «Мосэнерго» подано два иска в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Кольская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и неустойки на общую сумму 79 545 894,73 руб. за период сентябрь-декабрь 2012 года, а также задолженности, переданной по договорам цессии и неустойки на общую сумму 82 693 898,97 руб. Арбитражным судом города Москвы дела приняты к производству под номерами № А40-14137/13 и № А40-14138/13. Решением Арбитражного суда города Москвы от 23.04.2013 по делу № А40-14137/13 иск удовлетворен в полном объеме. По делу № А40-14138/13 исковое заявление рассматривается в порядке упрощенного производства.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «РЭУ» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и процентов за пользование чужими денежными средствами на сумму 110 962 837,88 руб. Исковое заявление принято к производству под номером № А40-39058/13-10-382. ПСЗ назначено на 16.05.2013.

В Арбитражный суд Московской области 16.01.2013 было подано заявление ОАО «Мосэнерго» о признании МП «Химкинская теплосеть» несостоятельным (банкротом). Определением от 05.04.2013 по делу №А41-1166/2013 заявление ОАО «Мосэнерго» было признано обоснованным, в отношении должника - МП «Химкинская теплосеть» введена процедура наблюдения. Требования ОАО «Мосэнерго» в размере 472 576 558,02 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника (из них: 452 004 929,24 руб. – основной долг за теплоэнергию, 20 021 246,25 руб. – проценты за пользование чужими денежными средствами, 550 382,53 руб. – расходы по госпошлине). Судебное заседание (о рассмотрении отчета временного управляющего) назначено на 02.09.2013.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности за период с июля по октябрь 2012 года по договорам на поставку мощности на оптовом рынке и неустойки в размере 144 731 344,07 руб. Исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-29641/13-58-307 в порядке упрощенного производства.

ОАО «Мосэнерго» подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» о взыскании задолженности за период с ноября по декабрь 2012 года по договорам на поставку мощности и э/э на оптовом рынке и неустойки в размере 105 137 576,13 руб. Исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-38669/13-58-393 в порядке упрощенного производства.

Департамент ЖКХиБ города Москвы подало иск в Арбитражный суд города Москвы к ОАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности и пени по договорам водопользования в размере 14 394 183,07 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.01.2013 иск принят к производству под номером дела № А40-168455/12-156-1629. Определением Арбитражного суда города Москвы от 04.03.2013 принят встречный иск ОАО «Мосэнерго» об обязанности истца оформить дополнительные соглашения к договорам. СЗ отложено на 22.05.2013, в связи с истребованием судом дополнительных документов у ДЖКХиБ.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **39 749 359 700**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **39 749 359 700**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

В соответствии с п. 7.1 ст. 7 Устава ОАО «Мосэнерго» уставный капитал Общества, составляющий 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) рублей, разделен на 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Величина уставного капитала ОАО «Мосэнерго» соответствует величине, установленной Уставом Общества.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.74**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Бэнк оф Нью-Йорк Мэллон» (The Bank of New York Mellon)**

Место нахождения: **США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

эмитент имеет спонсируемую программу АДР I-го уровня, которая учреждена и поддерживается в соответствии с правилом 144-A и регулированием «S».

Соотношение АДР к обыкновенным акциям эмитента составляет 1:50

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

на момент оформления программы АДР разрешение не требовалось

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Внебиржевой рынок Европы и США, торговая система в Нью-Йорке «Pink OTC Markets», в Лондоне «SEAQ International», Франкфуртская фондовая биржа

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые

эмитентом по собственному усмотрению:

В рамках реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» 9 июля 2008 года была открыта программа глобальных депозитарных расписок на акции ОАО «Мосэнерго» в соответствии с правилом 144-А и регулированием S. Банком – депозитарием выступил The Bank of New York Mellon. Соотношение ГДР к акциям ОАО «Мосэнерго»: 1 ГДР = 50 акций.

24 июня 2008 года было получено разрешение ФСФР России на обращение до 20% обыкновенных именных акций ОАО «Мосэнерго» за пределами Российской Федерации.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения. В указанные сроки сообщение должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, или вручено каждому из указанных лиц под роспись либо опубликовано в доступном для всех акционеров Общества печатном издании - в газете «Известия» и (или) «Российская газета».

Кроме того, сообщение размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- *его собственной инициативы,*
- *требования Ревизионной комиссии Общества,*
- *требования аудитора Общества,*
- *требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.*

В случае созыва внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
Дату проведения Общего собрания акционеров определяет Совет директоров.
Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.
Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (шестьдесят) дней после окончания финансового года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня годового Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока поступления предложений, установленного Уставом. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с даты его принятия.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включить в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В случае созыва внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

После информирования акционеров о проведении Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном Уставом, повестка дня Общего собрания акционеров не может быть изменена.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами)

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в

течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения годового Общего собрания акционеров Общества или проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет в срок не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЦРМЗ»***

Место нахождения

109428 Россия, г. Москва, Рязанский проспект 10

ИНН: ***7721678652***

ОГРН: ***1097746740740***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТСК Мосэнерго»***

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3

ИНН: ***7729698690***

ОГРН: ***5117746022257***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Энергоинвест-МЭ»***

Место нахождения

113054 Россия, Москва, пр. Кожуховский 2-й 29 корп. 2 стр. 18

ИНН: ***7705011886***

ОГРН: ***1027700495350***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **90**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево»*

Место нахождения

142600 Россия, Московская область, г. Орехово-Зуево, Моисеенко 9

ИНН: **5034043820**

ОГРН: **1125034001058**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-17 Ступино»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТЭЦ-17 Ступино»*

Место нахождения

142800 Россия, Московская область, г. Ступино, Фрунзе, владение 19.

ИНН: **5045051163**

ОГРН: **1125045000673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-29 Электросталь»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»*

Место нахождения

144004 Россия, Московская область, г. Электросталь, проезд Энергетиков стр. 2

ИНН: **5053031869**

ОГРН: **1125053001897**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ГРЭС-3 Электрогорск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»*

Место нахождения

142530 Россия, Московская область, г. Электрогорск, Ленина 1

ИНН: **5035042434**

ОГРН: **1125035000760**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект»*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ОГК-Инвестпроект»**

Место нахождения

119526 Россия, Москва, Проспект Вернадского 101 корп. 3

ИНН: **7729664041**

ОГРН: **1107746757491**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2012 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **30.11.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки природного горючего газа.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

в период с 01.01.2013 по 31.12.2015 поставщик обязуется поставлять газ по 9 050 млн.куб.м ежегодно в точках передачи газа в количестве согласно согласованному сторонами графику поставки, а покупатель обязуется принимать газ и своевременно его оплачивать.

Срок исполнения обязательств по сделке: **договор вступает в силу с даты подписания сторонами и действует в части поставок газа с 01 января 2013 года по 31 декабря 2015 года, а в части иных обязанностей – до полного их выполнения. Если за 90 дней до истечения срока действия договора ни одна из сторон не заявит в письменной форме о нежелании продлить срок действия договора, договор считается продленным на один календарный год на тех же условиях, включая условие о продлении.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Мосэнерго» - покупатель, ОАО «НОВАТЭК» - поставщик.**

Размер сделки в денежном выражении: **155 500 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **68.9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **225 750 957 RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Сделка не была одобрена в соответствии с законодательством РФ действие договора прекращено (28.12.2012 подписано Соглашение о расторжении договора поставки газа) . Обязательства из сделки не возникли.

Дата совершения сделки: **28.12.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки природного горючего газа .

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

в период с 01.01.2013 по 31.12.2015 поставщик обязуется поставлять газ по 9 050 млн.куб.м ежегодно в точках передачи газа в количестве согласно согласованному сторонами графику поставки, а покупатель обязуется принимать газ и своевременно его оплачивать.

Срок исполнения обязательств по сделке: **договор вступает в силу с даты подписания сторонами и действует в части поставок газа по 31 декабря 2015 года, а в части иных обязанностей – до**

полного их выполнения. Если за 90 дней до истечения срока действия договора ни одна из сторон не заявит в письменной форме о нежелании продлить срок действия договора, договор считается продленным на один календарный год на тех же условиях, включая условие о продлении.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Мосэнерго» - покупатель, ООО «НОВАТЭК Московская область» - поставщик.**

Размер сделки в денежном выражении: **155 500 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **68.9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **225 750 957 RUR x 1000**

Существенная сделка, не являющаяся крупной.

Сведения об одобрении сделки:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки:

Правление "ОАО Мосэнерго"

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **27.12.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **протокол №3.**

В соответствии с п. 1 ст. 78 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделка не считается крупной, так как совершена в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества.

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Частная компания с ограниченной ответственностью «Стэндард энд Пурс Кредит Маркет Сервисез Юроп Лимитед» (Standard & Poor's Credit Market Services Europe Ltd.)**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P CMS Europe**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, Деловой центр «Моховая»**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Кредитный рейтинг эмитентов складывается из анализа бизнеса, финансового профиля, страновых рисков, структуры отрасли и перспектив её роста, конкурентных преимуществ компании, системы регулирования, менеджмента, стратегии.

Анализ финансового профиля включает финансовую политику, прибыльность, денежные потоки, структуру капитала, ликвидность и производится на основе исследования финансовой отчетности компаний, расчета коэффициентов и финансового прогнозирования.

Основной упор в финансовом анализе делается на денежные потоки, коэффициенты покрытия долга и процентов денежными потоками или средствами от операций, а также на ликвидность. Показатели достаточности капитала и прибыльности играют менее важную роль для компаний с монопольным положением, которые в состоянии рассчитывать на поддержку региональных властей.

Более подробные сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard &

Рoor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу:
<http://www.standardandpoors.com>.

27 мая 2011 г. Служба кредитных рейтингов Standard & Poor's повысила долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг по национальной шкале российского производителя электрической и тепловой энергии ОАО «Мосэнерго» с «BB-/ruAA-» до «BB/ruAA». Прогноз изменения рейтингов - «Стабильный».

Повышение рейтингов обусловлено хорошим уровнем генерируемого денежного потока, который будет устойчивым, а также предположением о том, что кредитные характеристики «Мосэнерго» в среднесрочной перспективе останутся достаточно высокими, несмотря на значительный объем запланированных капиталовложений.

Рейтинги по-прежнему на одну ступень выше оценки собственной кредитоспособности «Мосэнерго», так как компания может рассчитывать на поддержку своего основного акционера - ОАО «Газпром» (BBB/Стабильный/A-2), владеющего 53,47% ее акций.

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: «BB/Stable/--» – кредитный среднесрочный рейтинг по международной шкале; «ruAA/--» - рейтинг по национальной шкале; «ruAA/--» - рейтинг по национальной шкале для облигационного займа.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
	значение кредитного рейтинга не менялось

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 1

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 39 749 359 700

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 16 477 961

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 140 229 451

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.06.2003	1-01-00085-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом ОАО «Мосэнерго» акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

Права акционера – владельца привилегированных акций определенного типа на их конвертацию в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов и порядке осуществления такой конвертации (количестве, категории (типе) акций, в которые осуществляется конвертация, и иных условиях конвертации) в случае, когда уставом эмитента предусмотрена возможность такой конвертации: привилегированных акций нет.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

В соответствии с распоряжением ФКЦБ России от 17.06.2003 № 03-1132/р осуществлено объединение дополнительных выпусков эмиссионных ценных бумаг Общества, в результате которого аннулированы присвоенные ранее государственные регистрационные номера, выпускам акций Общества был присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00085-А от 17.06.2003
Сведения о регистрационных номерах выпусков до объединения:

I выпуск:

Дата регистрации: 27.04.1993

Регистрационный номер: 73-1-«П»-1074

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Финансовые органы

II выпуск:

Дата регистрации: 10.06.1994

Регистрационный номер: 73-1-3242

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Финансовые органы

III выпуск:

Дата регистрации: 27.04.1998

Регистрационный номер: 1-03-00085-А

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

IV выпуск:

Дата регистрации: 31.05.1999

Регистрационный номер: 1-04-00085-А

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

Объединение выпусков:

Дата регистрации: 17.06.2003

Регистрационный номер: 1-01-00085-А

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-02*

процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки

Государственный регистрационный номер выпуска: *4B02-02-00085-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *01.12.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *2 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *2 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *26.08.2010*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00085-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *26.01.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *13.09.2011*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 3640-й (Три тысяча шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки.

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-00085-А**
Дата государственной регистрации: **26.01.2006**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**
Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **13.04.2006**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.02.2016**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.mosenergo.ru/catalog/13062.aspx**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **03**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00085-А**
Дата государственной регистрации: **12.12.2008**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**
Номинал: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.12.2009**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2014**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.mosenergo.ru/catalog/13078.aspx**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4B02-01-00085-A*

Дата государственной регистрации: *01.12.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *1 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *2*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций выпуска.*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.mosenergo.ru/catalog/13067.aspx*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-03*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций выпуска, размещаемые путем открытой подписки*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4B02-03-00085-A*

Дата государственной регистрации: *01.12.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *2 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *2 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций выпуска.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.mosenergo.ru/catalog/13069.aspx**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР - ДРАГа»**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Новочерёмушкинская, 71/32**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00291**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **11.02.2009**

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон РФ от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с дальнейшими изменениями и дополнениями);

- *Налоговый кодекс Российской Федерации, часть I, от 31.07.1998 № 146-ФЗ (с дальнейшими изменениями и дополнениями);*

- *Налоговый кодекс Российской Федерации, часть II, от 05.08.2000 № 117-ФЗ (с дальнейшими изменениями и дополнениями);*

- *Инструкция Банка России от 04.06.2012 N 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением» (с дальнейшими изменениями и дополнениями);*

- *Письмо МНС РФ от 04.09.2003 № СА-6-04/942@ «О налогообложении дивидендов»;*

- *Положение ЦБР от 04.05.2005 № 269-П «Об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам»;*

- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» (с дальнейшими изменениями и дополнениями);*

- *Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» (с дальнейшими изменениями и дополнениями);*

- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (с дальнейшими изменениями и дополнениями);*

- *Указ Президента РФ от 10.06.1994 N 1184 «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации» (с дальнейшими изменениями и дополнениями.);*

- *Письмо ФСФР России от 22.03.2007 № 07-ОВ-03/5724 «Об оплате акций иностранной валютой»;*

- *Информационное письмо ЦБ РФ от 31.03.2005 № 31 «Вопросы, связанные с применением Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» и нормативных актов Банка России»;*

- *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;*

- *Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Общества регламентирован положениями Налогового Кодекса Российской Федерации (с изменениями и дополнениями).

В случае изменения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, будут применяться новые положения.

В случае вступления в юридическую силу нормативных актов налогового законодательства, иных правительственных постановлений и распоряжений государственных органов, существенно изменяющих или дополняющих действующее законодательство по налогообложению доходов по размещаемым ценным бумагам, которые в данный момент времени неизвестны и не опубликованы,

эмитент не несет ответственности за последствия, которые не могут быть им предусмотрены в силу вышеуказанных обстоятельств.

Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Мосэнерго» юридическим лицам

ОАО «Мосэнерго», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений пункта 2 ст. 275 Налогового Кодекса Российской Федерации. При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной в порядке, установленном указанным пунктом ст. 275 Налогового Кодекса Российской Федерации, и доли каждого акционера в общей сумме дивидендов.

Если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений пункта 2 ст. 275 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$
 где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 ст. 284 Налогового Кодекса Российской Федерации) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

По доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов, если на день принятия решения о выплате дивидендов получатель дивидендов в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владел на праве собственности не менее чем 50% вкладов (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации, применяется ставка 0%.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Мосэнерго», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков - получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой применяется налоговая ставка, установленная подпунктом 3 пункта 3 ст. 284 Налогового Кодекса Российской Федерации (15%).

В силу пункта 3 ст. 310 Налогового Кодекса Российской Федерации в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 ст. 312 Налогового Кодекса Российской Федерации. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в пункте 1 ст. 312 Налогового Кодекса Российской Федерации, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Мосэнерго» по долговым обязательствам (облигациям)

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Мосэнерго» в собственности налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное

представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Мосэнерго» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной подпунктом 1 пункта 2 ст. 284 Налогового Кодекса Российской Федерации (20%).

Согласно пункту 3 ст. 310 Налогового Кодекса Российской Федерации в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 ст. 312 Налогового Кодекса Российской Федерации. Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации.

Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 Налогового Кодекса Российской Федерации. Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в т.ч. погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, находящаяся в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены. В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Расчетная цена не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг может определяться налогоплательщиком самостоятельно или с привлечением оценщика с использованием методов оценки в соответствии с законодательством Российской Федерации. Для определения расчетной цены долговых ценных бумаг, номинированных в валюте Российской Федерации, может быть использована ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке установлен Приказом Федеральной службы России по финансовым рынкам от 09.11.2010 № 10-66/пз-н.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налоговая база по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке

ценных бумаг, определяется отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде, перенесением убытков на будущее в соответствии со ст. 283 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

В соответствии со ст. 286 Налогового Кодекса Российской Федерации налог определяется как соответствующая налоговой ставке (для юридических лиц - налоговых резидентов РФ - 20%; для иностранных юридических лиц-нерезидентов - 20%, согласно ст. 284 Налогового Кодекса Российской Федерации) процентная доля налоговой базы.

Налог на доходы физических лиц

Налогообложение доходов по облигациям

В соответствии с пунктом 3 ст. 43 Налогового Кодекса Российской Федерации любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами. Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт.

На основании подпункта 1 пункта 1 ст. 208 Налогового Кодекса Российской Федерации проценты, полученные от российской организации - эмитента, относятся к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с пунктом 25 ст. 217 Налогового Кодекса Российской Федерации проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст. 226 Налогового Кодекса Российской Федерации российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

В соответствии со ст. 224 Налогового Кодекса Российской Федерации с процентов, выплачиваемых физическим лицам, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%. Налоговая ставка устанавливается в размере 30 % в отношении доходов по облигациям, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации. В соответствии с пунктом 2 ст. 207 Налогового Кодекса Российской Федерации налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев.

Налогообложение дивидендов

В соответствии со ст. 208 Налогового Кодекса Российской Федерации дивиденды и проценты, полученные от российской организации, доходы от реализации в РФ и за ее пределами ценных бумаг эмитента являются доходами, подлежащими обложению налогом на доходы физических лиц.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 % в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами, являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации (ст. 224 Налогового Кодекса Российской Федерации) в порядке, предусмотренном ст. 275 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D), \text{ где:}$$

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка;

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (пункт 3 ст. 224 Налогового Кодекса Российской Федерации).

В соответствии с пунктом 2 ст. 232 Налогового Кодекса Российской Федерации для получения налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации физические лица являются плательщиками налога на доходы физических лиц с доходов, полученных от продажи принадлежащего им на праве собственности имущества, включая акции и другие ценные бумаги. В силу пункта 3 ст. 228 и пункта 1 ст. 229 Налогового Кодекса Российской Федерации указанные налогоплательщики обязаны представить налоговую декларацию в налоговый орган по месту жительства не позднее 30 апреля года, следующего за истекшим налоговым периодом. В соответствии со ст. 214.1 Налогового Кодекса Российской Федерации налоговая база по каждой совокупности операций с ценными бумагами: обращающимися на организованном рынке ценных бумаг и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг - определяется отдельно.

При определении налоговой базы по операциям с ценными бумагами налогоплательщик имеет право уменьшить доходы по операциям с ценными бумагами на документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг, включая суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг в оплату размещаемых (выдаваемых) ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *годовое общее собрание акционеров ОАО "Мосэнерго"*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **21.05.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **30.05.2008**

Номер протокола: **№2**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

21 мая 2008 года годовым общим собранием акционеров ОАО "Мосэнерго" принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **годовое общее собрание акционеров ОАО "Мосэнерго"**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **14.07.2009**

Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

30 июня 2009 года годовым общим собранием акционеров ОАО "Мосэнерго" принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 года

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **16.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2010**

Дата составления протокола: **18.06.2010**

Номер протокола: № 1

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.012623**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **500 001 677**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **491 248 811**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11.1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98.2**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 180 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма.

По состоянию на 31.03.2013 дивиденды в сумме 8 752 866 руб. не востребованы зарегистрированными в реестре акционеров эмитента лицами, своевременно не информировавшими держателя реестра акционеров эмитента об изменениях своих данных, а также физическими лицами, не обратившимися за получением дивидендов наличными денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **24.06.2011**

Номер протокола: № 2

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.02**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **792 182 605**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **773 669 300**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **97.7**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма.

По состоянию на 31.03.2013 дивиденды в сумме 18 513 305 руб. не востребованы

зарегистрированными в реестре акционеров эмитента лицами, своевременно не информировавшими держателя реестра акционеров эмитента об изменениях своих данных, а также физическими лицами, не обратившимися за получением дивидендов наличными денежными средствами.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2012**

Дата составления протокола: **22.06.2012**

Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.03**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **1 188 273 907**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 169 136 523**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98.4**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная форма.**

По состоянию на 31.03.2013 дивиденды в сумме 19 137 384 руб. не востребованы зарегистрированными в реестре акционеров эмитента лицами, своевременно не информировавшими держателя реестра акционеров эмитента об изменениях своих данных, а также физическими лицами, не обратившимися за получением дивидендов наличными денежными средствами.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00085-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **26.01.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **13.04.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежащих размещению: 5 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 02:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	02.03.06 - 31.08.06	31 августа 2006	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
2	31.08.06 - 01.03.07	1 марта 2007	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
3	01.03.07 - 30.08.07	30 августа 2007	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
4	30.08.07 - 28.02.08	28 февраля 2008	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций*		6 июня 2008	***		218 602 733,52	Денежные средства
5	28.02.08 - 28.08.08	28 августа 2008	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
6	28.08.08 - 26.02.09	26 февраля 2009	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
7	26.02.08 - 27.08.09	27 августа 2009	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
8	27.08.09 - 25.02.10	25 февраля 2010	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
9	25.02.10 - 26.08.10	26 августа 2010	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
10	26.08.10 - 24.02.11	24 февраля 2011	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
11	24.02.11 - 25.08.11	25 августа 2011	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
12	25.08.11 - 24.02.12	24 февраля 2012	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций**		27 февраля 2012	***		4 311 995 267,31	Денежные средства
13	24.02.12 - 23.08.12	23 августа 2012	1%	4,99	2 352 251,07	Денежные средства
14	23.08.12 - 21.02.13	21 февраля 2013	1%	4,99	2 352 251,07	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций**		25 февраля 2013	***		366 431 491,80	Денежные средства

* Досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами - владельцами облигаций ОАО «Мосэнерго», поступивших в Общество в результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг».

** В соответствии с п. 10.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг

*** Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигаций серии 02.

Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01, размещаемые путем открытой подписки, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев Облигаций

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00085-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *26.01.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *31.10.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 5 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 01:

Номер купонно го платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	19.09.06-20.03.07	20 марта 2007	7,54%	37,60	188 000 000	Денежные средства
2	20.03.07-18.09.07	18 сентября 2007	7,54%	37,60	188 000 000	Денежные средства
3	18.09.07 -18.03.07	18 марта 2008	7,54 %	37,60	188 000 000	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций*		6 июня 2008	**		371 774 908,61	Денежные средства
4	18.03.07 -16.09.08	16 сентября 2008	7,54 %	37,60	174 062 770,4	Денежные средства
5	16.09.08-17.03.09	17 марта 2009	7,54 %	37,60	174 062 770,4	Денежные средства
6	17.03.09.-15.09.09.	15 сентября 2009	7,54 %	37,60	174 062 770,4	Денежные средства
7	15.09.09.-16.03.10	16 марта 2010	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
8	16.03.10-14.09.10	14 сентября 2010	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
9	14.09.10-15.03.11	15 марта 2011	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
10	15.03.11-13.09.11	13 сентября 2011	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций		13 сентября 2011	-	-	4 629 329 000	Денежные средства

* Досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами - владельцами облигаций ОАО «Мосэнерго», поступивших в Общество в результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг».

** Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигаций серии 01.

Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-2*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 (далее по тексту – «Биржевые облигации»).

Идентификационный номер выпуска: *4BO2-02-00085-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *01.12.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *2 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *2 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: *2 000 000* штук

Количество размещенных ценных бумаг: *2 000 000* штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии БО-02:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	27.08.09 -25.02.10	25 февраля 2010	11,45%	57,09	114 180 000	Денежные средства
2	25.02.10 -26.08.10	26 августа 2010	11,45%	57,09	114 180 000	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций		26 августа 2010	-	-	2 000 000 000	Денежные средства

Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *03*

документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00085-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *12.12.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.12.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 5 000 000 штук

Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 03:

Номер купонно го платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	04.12.09 -04.06.10	04 июня 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
2	04.06.10 -03.12.10	03 декабря 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
3	03.12.10 -03.06.11	03 июня 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
4	03.06.11 -02.12.11	02 декабря 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
5	02.12.11 -01.06.12	01 июня 2012	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
6	01.06.12 -30.11.12	30 ноября 2012	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций*		6 декабря 2012	-	-	541 775 632, 86	Денежные средства

** 06.12.2012 было осуществлено приобретение Облигаций по соглашению с их владельцами в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. К выкупу в Общество были предъявлены 541 002 (пятьсот сорок одна тысяча две) штуки облигаций серии 03. Выкуп облигаций производился по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 03. Выкупленные таким образом облигации серии 03 были заново размещены на рынке 06.12.2012 по цене, составившей 100,5% от номинала.*

8.9. Иные сведения

В связи с реорганизацией в форме присоединения с 03.11.2010 изменены реквизиты депозитария, который осуществляет учет прав по облигациям серии 01, серии 02, серии 03.	
До реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное наименование на русском языке	ЗАО НДЦ
После реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»
Сокращенное наименование на русском языке	НКО ЗАО НРД

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента



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.



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



Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Группа «Мосэнерго»

**Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными стандартами
финансовой отчетности и
Аудиторское заключение
за год, закончившийся 31 декабря 2012 года**



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.



Аудиторское заключение (продолжение)

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

28 марта 2013 г.

Москва, Российская Федерация

М.Е. Тимченко, Директор (квалификационный аттестат № 01-000267),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»



Аудлируемое лицо: ОАО «Мосэнерго»

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

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

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700148431,
выдано 22 августа 2002 г.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870, ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

Группа «Мосэнерго»
 Консолидированный отчет о финансовом положении
 (в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2012	31 декабря 2011
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
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
Итого внеоборотных активов		212 160	199 803
Оборотные активы			
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
Итого оборотных активов		55 584	62 618
Всего активов		267 744	262 421
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	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)
Капитал, причитающийся акционерам Группы		205 105	200 033
Доля неконтролирующих акционеров		531	-
Итого капитала		205 636	200 033
Долгосрочные обязательства			
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
Итого долгосрочных обязательств		43 919	37 252
Краткосрочные обязательства			
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
Итого краткосрочных обязательств		18 189	25 136
Всего обязательств		62 108	62 388
Всего капитала и обязательств		267 744	262 421

Генеральный директор

Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев

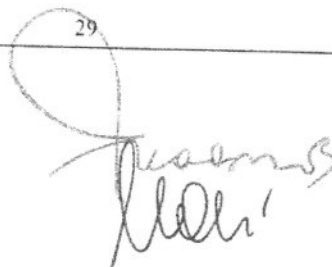
Е.Ю. Новенькова

«28» марта 2013

Группа «Мосэнерго»
 Консолидированный отчет о совокупном доходе
 (в миллионах российских рублей)

	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)
Результаты операционной деятельности		6 534	10 887
Финансовые доходы	27	1 608	1 277
Финансовые расходы	27	(128)	(198)
Прибыль до налогообложения		8 014	11 966
Расход по налогу на прибыль	28	(1 698)	(2 074)
Прибыль за год		6 316	9 892
Прочий совокупный расход:			
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	(56)	(1 069)
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	28	-	(5)
Прочий совокупный расход за год, за вычетом налогов		(56)	(1 074)
Итого совокупный доход за год		6 260	8 818
Прибыль относимая:			
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

Группа «Мосэнерго»
 Консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до уплаты налога на прибыль		8 014	11 966
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация 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)
Операционные денежные потоки до изменений в оборотном капитале и резервах			
Изменение запасов		21 843	25 279
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		299	(470)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов		(3 715)	(7 475)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(92)	(430)
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(4 393)	2 367
Изменение обязательств по вознаграждениям		943	183
Изменение резервов		(2)	3
Изменение резервов		(138)	(95)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов			
Налог на прибыль уплаченный		14 745	19 362
		(2 002)	(2 800)
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
		12 743	16 562
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		799	1 361
Поступления от выбытия объектов основных средств		23	89
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющих 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)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			
		(26 496)	(16 572)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств		7 568	3 021
Погашение заемных средств		(5 583)	(4 997)
Дивиденды выплаченные		(1 167)	(776)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
		818	(2 752)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов			
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		(12 935)	(2 762)
Убыток от изменения обменных курсов валют по денежным средствам и их эквивалентам	14	25 572	28 334
		(5)	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14	12 632	25 572

Генеральный директор

Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев

Е.Ю. Новенькова

«28» марта 2013

Группа «Мосэнерго»

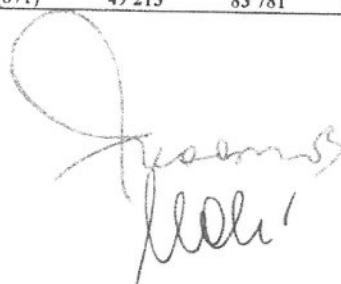
Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам Группы						Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Примечание	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток			
Остаток на 1 января 2011 года		166 124	(871)	49 213	84 911	(107 370)	192 007	-	192 007
Прибыль за год		-	-	-	-	9 892	9 892	-	9 892
Прочий совокупный доход за год:									
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	28	-	-	-	(5)	-	(5)	-	(5)
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(1 069)	-	(1 069)	-	(1 069)
Итого совокупный доход за год		-	-	-	(1 074)	9 892	8 818	-	8 818
Дивиденды акционерам		-	-	-	-	(792)	(792)	-	(792)
Остаток на 31 декабря 2011 года		166 124	(871)	49 213	83 837	(98 270)	200 033	-	200 033
Остаток на 1 января 2012 года		166 124	(871)	49 213	83 837	(98 270)	200 033	-	200 033
Прибыль за год		-	-	-	-	6 316	6 316	-	6 316
Прочий совокупный доход за год:									
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(56)	-	(56)	-	(56)
Итого совокупный доход за год		-	-	-	(56)	6 316	6 260	-	6 260
Дивиденды акционерам		-	-	-	-	(1 188)	(1 188)	-	(1 188)
Приобретение неконтролирующей доли в дочерней компании		-	-	-	-	-	-	531	531
Остаток на 31 декабря 2012 года		166 124	(871)	49 213	83 781	(93 142)	205 105	531	205 636

Генеральный директор

Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев

Е.Ю. Новенькова

«28» марта 2013

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 Компании 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 «Газоэнергетическая 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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).

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Договора 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.

(e) 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

(a) 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, опубликованных 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

- (a) *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 отчетности 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Нереализованная прибыль, возникшая 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 производных 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, имеющих 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 отражается 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 переоцененной.

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 составе прибылей и убытков. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(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 обоснования 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

(d) 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(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.

(e) 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 прибыли 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 прибыли или убытков.

(жс) 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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, имеющих в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых финансовых активов 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 долевых финансовых 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 генерируются 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, получают 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 прибылей 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 прибылей 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(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 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 принятие 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.

(о) 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 соответствующего 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 изменениях 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 введенных 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 обязательств, 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 налога 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 характеристики 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 отражают в составе прибыли и убытка за период. Для остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято окончательное решение об отражении нерезализованной и резализованной прибыли и убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. . Перенос прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков не предусмотрен. Выбор метода оценки может производиться для каждого инструмента отдельно. Дивиденды должны быть учтены в составе прибылей 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 прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода..

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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, начинающихся 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 вознаграждениях 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 «Соглашения 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 обязательство 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 компанией 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 долеваемые и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе котировочной 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.

(и) 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 электроэнергетике 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

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на пять основных видов: текущая, просроченная, долгосрочная, сомнительная и безнадежная. Как только дебиторская задолженность 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

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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.

(d) Управление капиталом

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность 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 принадлежащего 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)
Итого капитал	(211 518)	(190 038)
Коэффициент доли заемных средств	2,78%	-

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(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 Российской Федерации является окончательной контролирующей структурой Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

(a) 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
Итого	1 003	947

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)
Итого	(81 269)	(78 186)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Прочие операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, по ОАО «Нефтяной дом», которое является ассоциированной 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)	-
Чистая сумма финансовых доходов	555	368

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, связаны с операциями с ОАО «Газпромбанк», 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
Итого активов	19 201	9 810
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 943)	(750)
Итого обязательств	(3 943)	(750)

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	-
Итого займов	1 700	-	1 700	-

(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)
Итого	(110)	(194)

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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 компаниям, 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
Итого	138 074	134 114

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)
Итого	(33 317)	(41 036)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Финансовые доходы	493	268
Чистая сумма финансовых доходов	493	268

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
Итого активов	23 623	31 761
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 461)	(8 341)
Итого обязательств	(3 461)	(8 341)

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная величина

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2011 г.	100 453	65 784	10 894	5 107	20 925	203 163
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)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	104 368	74 511	11 100	6 891	27 144	224 014
Остаток на 1 января 2012 г.	104 368	74 511	11 100	6 891	27 144	224 014
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)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	104 103	77 669	11 668	8 463	41 038	242 941

Накопленная амортизация (включая обесценение)

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2011 г.	(12 423)	(7 609)	(2 518)	(2 136)	(253)	(24 939)
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)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	(19 489)	(11 983)	(3 863)	(3 131)	(253)	(38 719)
Остаток на 1 января 2012 г.	(19 489)	(11 983)	(3 863)	(3 131)	(253)	(38 719)
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)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	(25 494)	(16 914)	(5 233)	(4 324)	(589)	(52 554)

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Чистая балансовая стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2011 г.	88 030	58 175	8 376	2 971	20 672	178 224
На 1 января 2012 г.	84 879	62 528	7 237	3 760	26 891	185 295
На 31 декабря 2012 г.	78 609	60 755	6 435	4 139	40 449	190 387

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	96 553
На 1 января 2012 г.	36 467	48 581	1 705	2 610	22 244	111 607
На 31 декабря 2012 г.	34 931	48 360	2 053	3 517	33 284	122 145

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
Остаток на 1 января	792	898
Изменение справедливой стоимости	-	(61)
Передача в активы, предназначенные для продажи	-	(45)
Остаток на 31 декабря	792	792

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы на 31 декабря 2012 года составила 792 млн. рублей

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских 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	-	-
Итого	78	108

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
Итого	1 576	1 742

(б) Обязательства, предназначенные для продажи

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Отложенные налоговые обязательства	268	301
Итого	268	301

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 соответствующие 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
Итого	6 536	6 880

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 отражаются в составе расходов на прочие материалы.

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

Группа «Мосэнерго»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей)

Примечание 11. Инвестиции

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Депозиты в ОАО «Газпромбанк»	4 495	-
Векселя ОАО «Альфа-Банк»	338	-
Итого	4 833	-

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
Финансовые активы	26 179	25 401
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
Итого	31 142	27 152
Оборотные активы	29 610	27 147
Внеоборотные активы	1 532	5
Итого	31 142	27 152

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
Прочие внеоборотные активы		
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
Итого	3 721	2 234
Прочие оборотные активы		
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	-	523
Прочие оборотные активы	393	751
Итого	393	1 274

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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
Итого	12 632	25 572

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:

Банк	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
Итого	-	10 521	-	23 526

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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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
Долгосрочные заимствования		
Необеспеченные банковские кредиты	9 916	5 223
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 000	5 000
Прочие заимствования	1 700	-
Итого	16 616	10 223
Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований		
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	1 427	571
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	471	4 783
Итого	1 898	5 354

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номи- нальная % ставка	Срок платежа	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты				12 379	11 343	6 087	5 794
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
Облигации, выпущенные без обеспечения				5 471	5 471	9 783	9 783
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
Прочие заимствования				1 700	1 700	-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	Российский рубль	7,25%	2022	1 048	1 048	-	-
ОАО «ОГК-2»	Российский рубль	7,25%	2021	652	652	-	-
Итого				19 550	18 514	15 870	15 577

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)
Итого чистое обязательство по вознаграждениям работникам, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении	242	221

(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)
Обязательство по планам с установленными выплатами на 31 декабря	310	278

(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)
Итого	91	173

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

(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.

(з) 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
Дефицит фондов плана	310	278	300	245	482
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
Финансовые обязательства	10 035	13 882
Авансы полученные	2 506	3 235
Прочая кредиторская задолженность	3 304	2 566
Итого	15 845	19 683
Краткосрочные обязательства	14 720	18 936
Долгосрочные обязательства	1 125	747
Итого	15 845	19 683

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. рублей 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
Итого	1 120	433

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)	-
Остаток на 31 декабря	67	93

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, предъявленным 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
Итого	157 139	161 119

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
Итого	95 542	91 980

Электрическая энергия покупается в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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
Итого	3 936	3 115

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
Итого	8 591	8 215

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
Итого	3 593	4 131

Группа «Мосэнерго»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей)

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
Итого	1 927	1 923

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Группой от Правительства города Москвы на покрытие разницы 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
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	1 300	1 190
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	182	6
Прочие процентные доходы	126	81
Итого	1 608	1 277
Финансовые расходы		
Процентные расходы по заимствованиям	(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)	-
Итого	(1 054)	(1 873)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами (Примечание 7)	926	1 675
Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибылей и убытков	(128)	(198)
	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Процентные доходы	1 426	1 271
Процентные расходы	(105)	(19)
Чистая величина процента	1 321	1 252

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)
Итого	1 321	1 252

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
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(3 297)	(1 733)
Излишне начислено в предшествующие периоды	1 455	1 854
Расход по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	144	(2 195)
Расходы по налогу на прибыль	(1 698)	(2 074)

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
Расходы по налогу на прибыль	(1 698)	(2 074)

(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)
Итого	(70)	14	(56)	(1 342)	268	(1 074)

(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	55	154	-	-	55	154
Обязательство по вознаграждениям	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
Итого	133	256	(26 337)	(26 618)	(26 204)	(26 362)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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
Итого	(24 435)	(2 195)	268	-	(26 362)

	31 декабря 2011	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	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
Итого	(26 362)	144	14	-	(26 204)

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)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)	39 609 131	39 609 131

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	0,16	0,25

На 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011 гг. нет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

Примечание 30. Финансовые инструменты

(a) *Кредитный риск*

(i) *Подверженность кредитному риску*

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальный кредитный риск, которому подвергается Группа. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Займы выданные и дебиторская задолженность	26 179	25 401
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	26 179	25 401
Инвестиции, удерживаемые до погашения	5 056	-
Инвестиции (Примечание 11)	4 833	-
Прочие активы (Примечание 13)	223	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 13)	9	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	12 632	25 572
Итого финансовых активов	43 876	50 982

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
Итого	26 179	25 401

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).

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

(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
Итого	29 796	3 617	28 128	2 727

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2012	2011
Остаток на 1 января	2 727	1 434
Обесценение, признанное за год	1 058	1 295
Резерв, использованный за год	(168)	(2)
Остаток на 31 декабря	3 617	2 727

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 непосредственного 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
Итого			12 632		25 572

Компания проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Общества.

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

(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
Непроизводные финансовые обязательства									
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	-	-	-	-
Итого	28 549	33 620	11 461	1 147	7 269	1 460	1 435	1 408	9 440

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных 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
Непроизводные финансовые обязательства									
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	-	-	-	-
Итого	29 459	32 991	19 371	622	1 661	6 339	635	615	3 748

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)
Сумма по отчету о финансовом положении компании	(6 842)	(5 794)
Прогнозируемый объем доходов по процентам	120	-
Прогнозируемый объем расходов по процентам	(238)	(119)
Общая сумма задолженности	(118)	(119)
Нетто-величина	(6 960)	(5 913)

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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 исходя 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.

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 экстремумами 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:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13, 14)	43 876	50 982
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(17 706)	(24 577)
Итого	26 170	26 405
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(10 843)	(4 882)
Итого	(10 843)	(4 882)

(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.

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

	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
Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)	(98,9)	98,9	(35,0)	35,0

(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 консолидированном 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
Итого	15 904	10 911

(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	-	-	-	-	-	-

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Итого	107	44	63	17	3	14
-------	-----	----	----	----	---	----

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 Федерации. 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 значительными. 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 недействительными 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 наличие в операционных сегментах модернизированных и немодernизированных 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	Энергоэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних	21	85 816	67 694	3 629	157 139
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)
Результат сегмента		(7 664)	46 988	3 629	42 953
Сегментные активы		221 344	31 482	14 755	267 581

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату:

	Примечание	Энергоэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних	21	88 715	69 544	2 860	161 119
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)
Результат сегмента		(1 423)	42 347	2 860	43 784
Сегментные активы		208 984	36 827	16 483	262 294

Группа «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

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)
Прибыль до налогообложения		8 014	11 966

(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
Нераспределенные:			
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
Всего активов в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении компании		267 744	262 421

(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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

- 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%.

В настоящем Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 1 квартал 2013 года пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 312 (Триста двенадцать) листов.

Начальник управления бюджетирования и управленческого учета

С.А. Полтавцев

