

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
«Мосэнерго»

Код эмитента: 00085-А

за 1 квартал 2012 г.

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

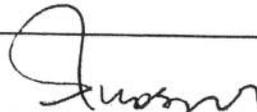
Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит
раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных
бумагах

Генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

Дата: 08.11.12

Главный бухгалтер

Дата: 07.11.12



В.Г. Яковлев
подпись



С.А. Сураев
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.....	5
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.....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	15
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	17
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	18
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	19
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	20
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	20
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	20
2.3. Обязательства эмитента.....	21
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	21
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	23
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	28
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	28
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	29
2.4.1. Отраслевые риски.....	29
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	34
2.4.3. Финансовые риски.....	35
2.4.4. Правовые риски.....	36
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	37
III. Подробная информация об эмитенте.....	39
3.1. История создания и развитие эмитента.....	39
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	39
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	40
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	40
3.1.4. Контактная информация.....	44
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	44
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	44
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	47
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	47
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	47
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	50
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	51
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	54
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	60
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	60
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	60
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	60

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	61
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	61
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	61
3.6.1. Основные средства	61
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	64
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	64
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	64
4.3. Финансовые вложения эмитента	65
4.4. Нематериальные активы эмитента	69
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	70
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	70
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	73
4.6.2. Конкуренты эмитента	75
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	76
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	76
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	84
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	84
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	97
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	98
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	104
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	105
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	106
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	112
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	114
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	114
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	115
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	115
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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	115
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	118
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	119
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	119
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	121
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	124

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	126
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	126
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал.....	194
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год.....	257
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	257
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	272
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	272
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	272
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	280
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	280
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	280
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	281
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	281
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	283
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	284
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	284
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	286
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	287
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	287
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	288
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	289
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	289
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	289
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	290
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	291
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	294
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	294
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	298
8.9. Иные сведения	302
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	302

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
Павлова Ольга Петровна	1953
Песоцкий Константин Валерьевич	1977
Погребенко Владимир Игоревич	1978
Скляр Евгений Викторович	1955
Федоров Денис Владимирович	1978
Шульгинов Николай Григорьевич	1951
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
Антонова Светлана Владимировна	1974
Галас Иван Васильевич	1955
Катиев Дмитрий Михайлович	1976
Никольский Валерий Вилорьевич	1965
Ходурский Михаил Леонидович	1971

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*

Место нахождения: г. *Москва, ул. Гашека, 8-10*
ИНН: *7710401987*
БИК: *044525202*
Номер счета: *407 028 104 007 002 970 12*
Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*
Место нахождения: г. *Москва, ул. Гашека, 8-10*
ИНН: *7710401987*
БИК: *044525202*
Номер счета: *407 028 402 007 002 970 04*
Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*
Тип счета: *Текущий (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*
Место нахождения: г. *Москва, ул. Гашека, 8-10*
ИНН: *7710401987*
БИК: *044525202*
Номер счета: *407 028 405 007 002 970 47*
Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*
Тип счета: *Транзитный (доллар США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО КБ «Ситибанк»*
Место нахождения: г. *Москва, ул. Гашека, 8-10*
ИНН: *7710401987*
БИК: *044525202*
Номер счета: *407 029 781 007 002 971 28*
Корр. счет: *301 018 103 000 000 002 02*
Тип счета: *Текущий (евро)*

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**

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 контролирующим и подконтрольным 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 «ПрайсвогтерхаусКуперс 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

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
2007		2007
2008		2008
2009		2009
2010		2010
2011		2011

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 «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» и ЗАО «КПМГ») конкурсной комиссией ОАО «Мосэнерго» победителем конкурса признано ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (Протокол № 3 от 06.04.2012г.).

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 составил:

за 2006 год: 16 500 тыс. рублей без учета НДС (с учетом проведения работ по дополнительному соглашению);
за 2007 год: 33 000 тыс. рублей без учета НДС (с учетом проведения работ по дополнительному соглашению);
за 2008 год: 26 500 тыс. рублей без учета НДС;
за 2009 год: 14 407 тыс. рублей без учета НДС;
за 2010 год: 14 750 тыс. руб. включая НДС;
за 2011 год: 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: *Корягин Алексей Николаевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: (495) 777-0894; (495) 777-0895; (495) 721-1457

Факс:

Адрес электронной почты: *ozenka@2kaudit.ru, info@2kaudit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит- Деловые консультации»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКГ «2К Аудит- Деловые консультации»*

Место нахождения: *127055, Россия, г.Москва, ул.Бутырский вал, д.68/70, стр.2*

ИНН: *7734000085*

ОГРН: *1027700031028*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая Организация Ассоциации Российских Магистров Оценки"*

Место нахождения

Россия, г. Москва, Космонавтов 18 корп. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *04.07.2007*

Регистрационный номер: *0002*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение полной восстановительной стоимости основных средств эмитента. Переоценка всех групп основных средств ОАО «Мосэнерго» проведена по состоянию на 1 января 2009 года с привлечением независимого оценщика ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит-Деловые консультации»

Член «Ассоциации Российских магистров оценки» (НП «АРМО»)

Свидетельство № 535-07 от 13.09.2007, ИНН 7717528407

Место нахождения: Россия, г. Москва, Климентовский пер. д.1 офис 30

Наименование страховой компании: САК «Информстрах».

Полис страхования личной профессиональной ответственности оценщика № 19/09-099097 от 16.06.2009 г.

ФИО: *Сергина Евгения Владимировна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: (495) 777-0894; (495) 777-0895; (495) 721-1457

Факс:

Адрес электронной почты: *ozenka@2kaudit.ru, info@2kaudit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит- Деловые консультации»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКГ «2К Аудит- Деловые консультации»**

Место нахождения: **127055, Россия, г.Москва, ул.Бутырский вал, д.68/70, стр.2**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая Организация Ассоциации Российских Магистров Оценки"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Космонавтов 18 корп. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **04.07.2007**

Регистрационный номер: **0002**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Определение полной восстановительной стоимости основных средств эмитента.

Переоценка всех групп основных средств ОАО «Мосэнерго» проведена по состоянию на 1 января 2009 года с привлечением независимого оценщика ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит-Деловые консультации»

Член «Ассоциации Российских магистров оценки» (НП «АРМО»)

Свидетельство № 2305-09 от 06.05.2009, ИНН 7717528407

Место нахождения: Россия, г. Москва, Климентовский пер. д.1 офис 30

Наименование страховой компании: САК «Информстрах»

Полис страхования личной профессиональной ответственности оценщика № 19/09-095791 от 23.03.2009 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: **105064, г. Москва, Яковоапостольский переулок, дом 12, стр.1**

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: *Сураев Сергей Александрович*

Год рождения: *1980*

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	2011	2012, 3 мес.
Производительность труда	20 300	7 868
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.24	0.2
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.1	0.09
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-0.06	-0.05
Уровень просроченной задолженности, %	1.19	1.36

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

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

Показатели «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по состоянию на 31.03.2012 показывают положительную тенденцию по сравнению с аналогичными показателями по состоянию на 31.12.2011, а именно снижение на 4 и 1 пункт соответственно. Положительная динамика была достигнута за счет снижения за 1 квартал 2012 года объема долгосрочных обязательств на 1.51% , объема краткосрочных обязательств на 20.88%, а так же за счет роста размера собственного капитала на 3.22%.

Уменьшение размера краткосрочных обязательств произошло за счет гашения части облигационного займа серии 02, а так же за счет уменьшения текущей задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

Снижение уровня показателей долгосрочных и краткосрочных обязательств при практически неизменном уровне просроченной задолженности (523 млн.руб. по состоянию на 31.12.2011 и 523.5 млн.руб. по состоянию на 31.03.2012 – в основном расчеты по инвестиционным договорам) оказало влияние на незначительный рост показателя «Уровень просроченной задолженности» (0.17 %)

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	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	67 991 279 767	73 428 992 174

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 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	10 613 536
в том числе:	
кредиты	5 613 536
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	5 000 000
Краткосрочные заемные средства	5 544 358
в том числе:	
кредиты	592 395
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 951 963
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	18 820 733
из нее просроченная	522 962
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	321 189
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	11 458 304
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	26
из нее просроченная	0
прочая	7 041 213
из нее просроченная	522 962

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 2011 года составила 522 961 тыс. рублей и образовалась, в основном, за счет расчетов по инвестиционным договорам.

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.

Предполагаемый срок погашения просроченной кредиторской задолженности - до 3-х месяцев.

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: **Открытое акционерное общество «Московская теплосетевая компания»**

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

Место нахождения: **115184, Москва, Б. Татарская улица, дом 46, стр.1**

ИНН: **7705654252**

ОГРН: **1057746557516**

Сумма кредиторской задолженности: **5 342 398**

тыс. руб.

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

0.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	10 772 036
в том числе:	
кредиты	5 300 643
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	5 471 393
Краткосрочные заемные средства	763 030
в том числе:	
кредиты	594 057
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	168 973
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	18 157 416
из нее просроченная	523 462
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 588 811
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	8 214 267
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	227 023
из нее просроченная	0
прочая	7 127 315
из нее просроченная	523 462

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 2012 года составила 523 462 тыс. рублей и образовалась, в основном, за счет расчетов по инвестиционным договорам

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.

Предполагаемый срок погашения просроченной кредиторской задолженности - до 3-х месяцев.

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: ***ОАО "Газпром межрегионгаз Москва"***

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

ИНН: ***5009033419***

ОГРН: ***1035002001594***

Сумма кредиторской задолженности: ***4 056 098***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской 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 завершенного 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 завершенного 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.

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

Сокращенное фирменное наименование: *Credit Agricole CIB Deutschland*

Место нахождения: *Германия*

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: *11 887 500 EUR x 1*

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: *9 906 250 EUR x 1*

Срок кредита (займа), в годах: *5*

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: *7,20*

Количество процентных (купонных) периодов: *6*

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): *Нет*

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): *16.06.2014*

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро.

Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-12 COM, от 15.06.2009.

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.

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

Сокращенное фирменное наименование: *Credit Agricole CIB Deutschland*

Место нахождения: *Германия*

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: *13 095 000 EUR x 1*

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: *10 912 500 EUR x 1*

Срок кредита (займа), в годах: *5*

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: *6*

Количество процентных (купонных) периодов: *7,20*

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): *Нет*

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): *16.06.2014*

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Коммерческий кредит, без обеспечения, валюта кредита – евро.

Коммерческое кредитное соглашение № TEZ-16 COM, от 15.06.2009.

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.

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

Сокращенное фирменное наименование: *Credit Agricole CIB Deutschland*

Место нахождения: *Германия*

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **87 411 746 EUR x 1**
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **62 929 874,51 EUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **15,5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **3,6230%**

Количество процентных (купонных) периодов: **24**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **30.12.2024**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро.

Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-12 ЕНС, от 15.06.2009.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:

Плавающая ставка процента: 3,623% (EURIBOR6M+1,95%).

Погашение 24 равными долями, дважды в год.

Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Hermes.

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

Сокращенное фирменное наименование: **Credit Agricole CIB Deutschland**

Место нахождения: **Германия**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **101 460 506 EUR x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **1 645 758,56 EUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **15,5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **3,6230%**

Количество процентных (купонных) периодов: **24**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **30.12.2024**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро.

Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 ЕНС, от 15.06.2009.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:

Плавающая ставка процента: 3,623% (EURIBOR6M+1,95%).

Погашение 24 равными долями, дважды в год.

Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Hermes.

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

Сокращенное фирменное наименование: **Credit Agricole CIB Deutschland**

Место нахождения: **Германия**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **89 250 000 EUR x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **1 517 706,25 EUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **15,5**
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **2,6730**
Количество процентных (купонных) периодов: **24**
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **30.12.2026**
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Вид и идентификационные признаки обязательства:
Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро.
Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-20 ЕНС, от 30.06.2011.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:
Плавающая ставка процента: 2,673% (EURIBOR6M+1,0%).
Погашение 24 равными долями, дважды в год.

Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Hermes.

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas S.A.**
Сокращенное фирменное наименование: **BNP Paribas**
Место нахождения: **Франция**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **176 308 043,34 EUR x 1**
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **59 149 652,89 EUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **13**
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **3,7224**
Количество процентных (купонных) периодов: **24**
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **31.10.2022**
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Вид и идентификационные признаки обязательства:
Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро.
Кредитный договор без номера, от 23.09.2009.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:
Плавающая ставка процента: 3,788% (EURIBOR6M+2,0%).
Погашение 24 равными долями, дважды в год.

Страховое покрытие экспортного кредитного агентства SERV.

Полное фирменное наименование: **Публичное размещение, открытая подписка**
Сокращенное фирменное наименование: **Публичное размещение, открытая подписка**
Место нахождения:

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **5 000 000 000 RUR x 1**
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **0 RUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **5**
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1-6 купоны - 7,54%, 7 - 10 купоны - 12,5%**
Количество процентных (купонных) периодов: **10**
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **13.09.2011**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **13.09.2011**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Облигационный заем серии 01.

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:

Погашение 13.09.2011.

Государственный регистрационный номер: 4-02-00085-А, дата государственной регистрации от 26.01.2006 .

Полное фирменное наименование: **Публичное размещение, открытая подписка**

Сокращенное фирменное наименование: **Публичное размещение, открытая подписка**

Место нахождения:

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **5 000 000 000 RUR x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **471 393 000 RUR x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **10**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1-12 купоны - 7,65% годовых, 13-14 купоны - 1% годовых, 15-20 купоны - ставку определяет эмитент**

Количество процентных (купонных) периодов: **20**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **18.02.2016**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Облигационный заем серии 02.

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.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:

Погашение 18.02.2016

1. Государственный регистрационный номер: 4-03-00085-А, дата государственной регистрации от 26.01.2006

2. 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.

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.

3. 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.

Полное фирменное наименование: *Публичное размещение, открытая подписка*

Сокращенное фирменное наименование: *Публичное размещение, открытая подписка*

Место нахождения:

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: *5 000 000 000 RUR x 1*

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: *5 000 000 000 RUR x 1*

Срок кредита (займа), в годах: *5*

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: *1-6 купоны - 10,25% годовых. 7-10 купоны - определяет эмитент*

Количество процентных (купонных) периодов: *10*

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): *Нет*

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): *28.11.2014*

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Вид и идентификационные признаки обязательства:

Облигационный заем серии 03.

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.

Условия обязательства и сведения о его исполнении:

Погашение 28.11.2014.

Государственный регистрационный номер: 4-04-00085-А, дата государственной регистрации от 12.12.2008.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	122 495
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	122 495
В том числе в форме залога или поручительства	122 495

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 2.5.1-2.5.5 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 обоснованному 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» (последняя редакция от 29.12.2011 № 1179) 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 соответствии с данным Постановлением министерствам и ведомствам поручено доработать Правила и предложить новые изменения в нормативную базу 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 регулируемыми 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;
- заключение с поставщиком основного вида топлива - природного газа долгосрочных договоров на поставку лимитного, сверхлимитного и коммерческого газа.

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 долгосрочных договоров. Условиями договоров определен жесткий порядок выборки газа как посуточно, так и за месяц. Отклонение от установленных лимитов влечет штрафные санкции как за перебор газа, так за его невыборку. Кроме того, в случае принудительного ограничения Поставщиком потребления газа электростанции вынуждены переходить на более дорогое резервное топливо – уголь, мазут.

Поставка энергетического угля осуществляется напрямую у угледобывающей компании. Цена формируется на год, но в следствии дефицита на внутреннем рынке отдельных марок, превышает темпы роста цен на природный газ.

Поставка резервного топлива – топочного мазута, осуществляется в соответствие 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 по нерегулируемым тарифам.

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. 2012 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 контрактиться 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 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 неостребованности произведенной продукции;

Риск усиления конъюнктуры рынка;

Риск неэффективного использования основных фондов.

Риск неостребованности произведенной продукции

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

Уровень риска неостребованности 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 неостребованности произведенной продукции:

Неоптимальная организация производственного процесса;

Квалификация персонала (работников);

Несвоевременная организация снабжения материальными ресурсами;

Недостаточное изучение рынка сбыта продукции;

Отсутствие маркетинговых исследований риска неостребованности 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 неостребованности 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 относятся 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 отказе 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 обостренное 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. Кроме того, эмитент проводит работы по хеджированию процентных рисков для снижения потенциальных убытков от роста процентных ставок.

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 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. В настоящий момент валютный риск не может существенным образом повлиять на способность эмитента исполнять свои обязательства по договорам. Кроме того, эмитент проводит работы по хеджированию валютных рисков.

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, 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 67% выручки от продажи тепловой энергии. ОАО «МОЭК» покупает тепловую энергию на границе тепловых сетей ОАО «Московская теплосетевая компания» (ОАО «МТК»), с которой у ОАО «Мосэнерго» заключен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии. ОАО «МТК» осуществляет транспортировку тепловой энергии от ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» до потребителей ОАО «Мосэнерго».

В 1 квартале 2012 года ОАО «МОЭК» направил в адрес ОАО «Мосэнерго» уведомление о расторжении

договоров энергоснабжения, не прекратив потребления тепловой энергии. В связи с этим возникает риск пересмотра сложившихся договорных отношений по теплоснабжению, которые могут привести к:

- сокращению выручки от реализации тепловой энергии ОАО «МОЭК» на величину транспортной составляющей;
- сокращению производства тепловой энергии;
- снижению доли на розничном рынке тепловой энергии.

Реагирование ОАО «Мосэнерго» на данный риск:

- обращение в надзорные органы;
- судебное повеление к заключению договоров;
- судебное взыскание задолженности за поставленную тепловую энергию.

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): ГАЗПРОМ

Правообладатель: Открытое акционерное общество "Газпром", Москва, ул. Наметкина, д. 16 (RU)

Лицензиат: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго", 115035, Москва, Раушская набережная, 8 (RU)

Дата и номер регистрации договора: 25 марта 2010г. № РД0062380

Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 25 марта 2010 г.

Срок действия: Неисключительная лицензия на срок действия исключительного права на товарный знак на территории РФ.

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 19 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» (ППТК), «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»

На 31.12.2011 ОАО «Мосэнерго» включает в себя 15 электростанций, производящих электрическую и тепловую энергию. Установленная мощность: электрическая 12,3 тыс. МВт, тепловая 40,8 тыс. МВт (35,1 тыс. Гкал/ч).

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 Calyon Deutschland и Norddeutsche Landesbank Girozentrale заключили Соглашение об открытии 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 на сумму 83 411 745,00 евро, Индивидуальное кредитное соглашение №ТЭЦ-16 ЕНС на сумму 101 460 506,00 евро, Коммерческое кредитное соглашение №ТЭЦ-12 СОМ на сумму 11 887 500,00 евро и Коммерческое кредитное соглашение №ТЭЦ-16 СОМ на сумму 13 095 000,00 евро. Срок исполнения обязательств по индивидуальным кредитным соглашениям до 15.12.2025, по коммерческим кредитным соглашениям до 15.12.2014.

23 сентября 2009 г. ОАО «Мосэнерго» и международный банк BNP Paribas подписали соглашение об открытии кредитной линии с лимитом выдачи на 186 млн. евро на срок до 13,5 лет, 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-TORO и IS-U в уже существующий SAP-ландшафт Мосэнерго проводилась в рамках одноименных проектов «Форсаж-TORO» 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-TORO 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-TORO на остальные электростанции "Мосэнерго" – опыт пилотных ТЭЦ позволил максимально эффективно трансформировать процессы управления ремонтами. В результате реализации проекта "Форсаж-TORO" 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. SAP FSCM логично вписался в архитектуру бизнес-приложений SAP Мосэнерго, расширив функционал информационной платформы. В частности, новый модуль использует данные, вводимые на разных этапах в уже работающей системе, что способствует большей интеграции обновленных процессов казначейства с другими процессами Компании. В результате, Компания получила возможность оценки показателей эффективности по своевременному вводу открытых позиций, инструменты для оптимизации планирования денежных средств, а также управления рисками колебания курсов валют и процентной ставки по кредитам.

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 запланирован на последнюю декаду первого месяца 2012 года. С 30 января пользователи "Мосэнерго" начали в ней работу. Уже в ближайшее время использовать возможности нового модуля сможет любой сотрудник компании, имеющий доступ к персональному компьютеру: появится возможность отчитываться за командировки и откликаться на внутренние вакансии. В свою очередь, руководители служб и направлений смогут в электронном виде делать заявки на подбор новых сотрудников.

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: *119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3*

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 правовой 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: *03.10.2014*

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

Место нахождения: *142530, Московская обл., г. Электрогорск, ГРЭС № 3*

Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Михеев Евгений Александрович*

Срок действия доверенности: *03.10.2014*

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: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

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: **Борисов Анатолий Александрович**

Срок действия доверенности: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

Наименование: **ТЭЦ-17**

Место нахождения: **142800, Московская обл., г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Рацкий Мечислав Петрович**

Срок действия доверенности: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

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: **03.10.2014**

Наименование: **ТЭЦ-25**

Место нахождения: **119530, г. Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Прохоров Михаил Иванович**

Срок действия доверенности: **03.10.2014**

Наименование: **ТЭЦ-26**

Место нахождения: **117403, г. Москва, Востряковский пр-д, домовладение 10**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Костенко Владимир Иванович**

Срок действия доверенности: **03.10.2014**

Наименование: **ТЭЦ-27**

Место нахождения: **141031, Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Долинин Игорь Васильевич**

Срок действия доверенности: **03.10.2014**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **40.10.14**

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	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	78 862	88 715
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	130.9	55.2

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	27 457	25 365
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	45.6	43.8

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

Наименование показателя	2011/2010	1 квартал 2012/ 1 квартал 2011
Рост доходов эмитента от данного вида хозяйственной деятельности, %	12.5	-7.6

Выручка от реализации электроэнергии за 12 месяцев 2011 года на 13% превышает аналогичный показатель за 12 месяцев 2010 года. Выручка выросла за счет роста средних цен на 17%.

Снижение выручки за 1 квартал 2012 года по отношению к соответствующему периоду прошлого года произошло в основном за счет более низких тарифов на электрическую энергию.

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

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	62 307	69 544
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	43.3	43.2

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	32 184	31 840
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	53.4	55

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	2011/2010	1 квартал 2012/ 1 квартал 2011
Рост доходов (выручки) эмитента от данного вида деятельности, %	11.6	-1.1

Выручка от реализации тепловой энергии за 12 месяцев 2011 года на 12% превышает аналогичный показатель за 12 месяцев 2010 года. Выручка выросла за счет роста средних цен на тепловую энергию на 18%.

Снижение выручки за 1 квартал 2012 года по отношению к соответствующему периоду прошлого года произошло в основном за счет более низких тарифов на тепловую энергию.

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	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.6	0.2
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4.3	1.6
Топливо, %	53	55.8
Энергия, %	7.3	6.5
Затраты на оплату труда, %	4.5	3.3
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.6	0.5
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	7.2	5.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.3	1
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.8	0.8
представительские расходы, %	0	0
иное, %	2	0.4
Услуги по передаче тепловой энергии, %	17.8	23.2
Вода на технологические цели и хоз.-быт.нужды, %	0.8	0.5
Оплата услуг операторов рынка,%	0.8	0.6
Страховые платежи, %	0.2	0.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	108	113.8

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 «Учетная политика организации» ПБУ 1/98

(утв. приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. № 60н)

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)

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2011 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,**

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, %
		2011 г./ 2010 г.
1	Природный газ	15,8
2	Уголь	25,8
3	Топочный мазут	-17,7

Увеличение цены на основное сырье (газ) в 2011 году по отношению к соответствующему периоду 2010 года обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).
http://www.fstrf.ru/tariffs/info_tarif/gas

Повышение цен на уголь связано с высоким спросом на рынке и сохраняющимся дефицитом, повышением железнодорожного тарифа в связи с реформированием ОАО «РЖД» и передачей подвижного состава в частные компании.

Снижение цен на топочный мазут обусловлено изменением конъюнктуры рынка.

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

Импорт в поставках эмитента отсутствует.

Эмитент прогнозирует высокую вероятность доступности материалов по импорту.

Имеются альтернативные источники – отечественные поставщики, за исключением угля поставляемого на ТЭЦ-17 (подмосковный бурый).

За 3 мес. 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, %: **95.2**

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, %
		I кв. 2012 г./ I кв. 2011 г.
1	Природный газ	0
2	Уголь	7,3
3	Топочный мазут	25,9

Повышение цены на уголь связано с высоким спросом на рынке и сохраняющимся дефицитом.

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

Импорт в поставках эмитента отсутствует.

Эмитент прогнозирует высокую вероятность доступности материалов по импорту.

Имеются альтернативные источники – отечественные поставщики, за исключением угля поставляемого на ТЭЦ-17 (подмосковный бурый).

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) 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.

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

Млн. руб.

Наименование показателя	1 квартал 2012 г.	1 квартал 2011 г.	Отклонение
	факт	факт	
Выручка, всего	25365,2	27456,6	-2091,4
1. Электроэнергия	18912,6	21245,4	- 2332,8
1.1 Сектор РД	2593,6	2531,0	62,6
Доля в %	13,7	11,9	1,8
1.2 Сектор РСВ	15463,6	18017,7	- 2554,2
Доля в %	81,8	84,8	- 3
1.3 Сектор БР	336,5	616,2	- 279,7
Доля в %	1,8	2,9	-1,1
1.4 Сектор СД	519,0	80,5	438,5
Доля в %	2,7	0,4	2,3
2. Мощность	6452,6	6211,2	241,3
2.1. Сектор РД	1370,3	1169,1	201,2
Доля в %	21,2	18,8	2,4
2.2. Свободный сектор	5082,3	5042,1	40,1
Доля в %	78,8	81,2	- 2,4

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 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)

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 ТЭК Московской области. Компания поставляет выработанную тепловую энергию потребителям, заключившим договоры энергоснабжения с ОАО «Мосэнерго», в горячей воде и паре.

Функции передачи тепловой энергии осуществляет ОАО «МТК» - с использованием переданных ему тепловых сетей.

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 2011 г.	1 квартал 2012 г.	Изменение
Объем реализации ТЭЦ, тыс. Гкал	30 952	31 067	115

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 4.6.

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: **30.11.2007**

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 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: **01.01.2013**

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. Департамент по недропользованию по Центральному Федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МСК 02352 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: **20.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2024**

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**

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 взрывоопасных 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 РФ*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **3/08327**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2013**

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: **07.08.2012**

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)**

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: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **004006-Р**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Ремонт средств измерений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам 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: **01.09.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.06.2013**

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: **17.09.2007**

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

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-77-01-002970**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-21)**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2012**

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-77-01-002971**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности (ТЭЦ-27)**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2012**

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

3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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 2012 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.

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 2012 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.

Мосэнерго также приступило к реализации второго этапа инвестиционной программы, в рамках которого на ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20 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. Установленная электрическая мощность нового парогазового энергоблока составит 420 МВт, тепловая – 195 Гкал/ч. Поставку силового острова энергоблока (газовая и паровая турбины с синхронными генераторами) осуществляет компания Siemens. Ввести энергоблок в эксплуатацию планируется в конце 2013 года. На территории ТЭЦ-12 и ТЭЦ-20 ведутся работы подготовительного периода по освобождению зоны строительства основных объектов.

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». В настоящее время ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона (г. Электрогорск) и ТЭЦ-17 (г. Ступино) являются филиалами ОАО «Мосэнерго». В свою очередь, ТЭЦ-6 (г. Орехово-Зуево) и ТЭЦ-29 (г. Электросталь) являются структурными подразделениями ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона. Предполагается, что на баланс создаваемых дочерних обществ будет передано все имущество, относящееся к соответствующим филиалам ОАО «Мосэнерго» и их структурным подразделениям

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 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	170 060 726	90 813 570
Машины, оборудование, транспортные средства	169 506 206	116 776 229
Другие основные средства	400 810	270 601
ИТОГО	339 967 742	207 860 400

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.

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	169 973 714	91 631 332
Машины, оборудование, транспортные средства	169 994 003	118 563 175
Другие основные средства	400 105	275 580
ИТОГО	340 367 822	210 470 087

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 3 месяца 2012г. составила 2 815 372 тыс. руб.

Отчетная дата: **31.03.2012**

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	80 506 062	38 961 555	01.01.2009	159 165 581	77 568 109
Машины, оборудование, транспортные средства	146 331 935	53 776 024	01.01.2009	154 387 725	56 179 389
Другие основные средства	440 325	294 215	01.01.2009	475 436	289 817
Итого	227 278 322	93 031 794		314 028 742	134 037 315

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 1 января 2009г. 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 – независимой консалтинговой группы «2К Аудит – Деловые консультации». 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 2012 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 2012 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	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	6.46	10.22
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.71	0.25
Рентабельность активов, %	4.57	2.59
Рентабельность собственного капитала, %	5.65	3.12
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: **Да**

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 1 кв. 2012 года превышает аналогичный показатель за 2011 год года на 3.76 пункта.

Коэффициент оборачиваемости активов находится практически на уровне показателя за 1 кв. 2011 года (0.25 и 0.27 раз соответственно) : незначительное снижение объема выручки (с 60 242 млн.руб. до 57 886 млн.руб. или на 3,91%) при одновременном росте балансовой стоимости активов (с 221 867 млн.руб. до 228 019 млн.руб. или на 2.77%) дало снижение показателя на 0.02 пункта.

Показатель «Рентабельность активов, %» в 1 кв 2012 года ниже показателя за аналогичный период прошлого года на 0.85 пункта. Основными причинами является снижение объема чистой прибыли на 22.44% при одновременном росте балансовой стоимости активов на 2.77%.

Снижение объема чистой прибыли за 1 кв 2012 года по сравнению с аналогичным показателем за 1 кв 2011 года повлияло на ухудшение показателя «Рентабельность собственного капитала, %» , который снизился на 1.07 пункта и составил 3.12%.

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	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	38 763 609	42 735 151
Коэффициент текущей ликвидности	2.61	3.24
Коэффициент быстрой ликвидности	2.31	2.93

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 31.03.2012 года превысил значение показателя по состоянию на 31.12.2011 года на 3 971 млн.руб. или 10.25%. преимущественно за счет снижения уровня краткосрочных обязательств на 5 054 млн.руб. или 20.88%

Рост коэффициентов текущей ликвидности (с 2.61 до 3.24 или на 0.63 пункта) и быстрой ликвидности (с 2.31 до 2.93 или на 0.62 пункта) так же объясняется снижением уровня краткосрочных обязательств.

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 2011 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

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО «Энергоинвест-МЭ»**

Место нахождения эмитента: **113054, Москва, пр. Кожуховский 2-й, д. 29, корп. 2, стр. 18**

ИНН: **7705011886**

ОГРН: **1027700495350**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.04.1998	1-03-00602-Н	Московское региональное отделение ФКЦБ России
14.10.1998	1-05-00602-Н	Московское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 230**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

2 249.1 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 754 100**

Единица измерения: *руб.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества-эмитента, срок выплаты: отсутствует, уставом не определен;

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: дивиденды не объявлялись, не выплачивались.

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Закрытое акционерное общество Инвестиционная Компания «ЭНЕРГОГАРАНТ-ИНВЕСТ Лтд»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО ИК «ЭНЕРГОГАРАНТ-ИНВЕСТ Лтд»**

Место нахождения эмитента: **115035, Москва, Садовническая наб., д. 23, офис 511**

ИНН: **7705513188**

ОГРН: **1047705048566**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.10.2004	1-01-51144-Н	Региональное отделение ФКЦБ России в Центральном федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 000 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 000 000**

Единица измерения: *руб.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества-эмитента, срок выплаты: отсутствует, уставом не определен;

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: дивиденды не объявлялись, не выплачивались.

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «САК «ЭНЕРГОГАРАНТ»**

Место нахождения эмитента: **115035, Москва, Садовническая наб., д. 23**

ИНН: **7705041231**

ОГРН: **1027739068060**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
04.09.2009	1-02-10218-Z	Региональное отделение ФСФР России в Центральном федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **156 486**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

2 034.318 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 034 318**

Единица измерения: *руб.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества-эмитента, срок выплаты: отсутствует, уставом не определен;

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: 24.06.2011 на годовом общем собрании акционеров ОАО «САК «ЭНЕРГОГАРАНТ» было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «САК «ЭНЕРГОГАРАНТ» по результатам 2010 финансового года в размере 0,12 руб. на одну обыкновенную акцию в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Общая сумма начисленных дивидендов – 18 778,32 руб. Дивиденды выплачены в полном размере – 17 088,32 руб.

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: *вексель*

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: *ОАО «Ульяновскэнерго»*

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: *432045, г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, д. 2*

ИНН: *7327012462*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8**

Номинальная стоимость не предусмотрена

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 288 079**

Единица измерения: *руб.*

Сумма основного долга: 7 288, 079 тыс. руб.;

Сумма начисленных (выплаченных) процентов: 0 %;

Срок погашения:

- 1-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2013 г.;*
- 2-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2014 г.;*
- 3-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2015 г.;*
- 4-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2016 г.;*
- 5-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2017 г.;*
- 6-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2018 г.;*
- 7-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2019 г.;*
- 8-** *по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2020 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:

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 01.01.2010 - 1 443 439 рублей;

на 31.12.2010 - 3 092 063 рубля;

на 30.09.2011 - 2 645 824 рубля;

на 31.12.2011 - 495 000 рублей.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

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

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 завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 01.01.2012 – 495 000 рублей;

на 30.03.2012 – 495 000 рублей.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	71
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	20

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)

Отчетная дата: **31.12.2011**

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	74
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	22

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)

Отчетная дата: **31.03.2012**

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.;

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.;

«Энергетическое обследование ГРЭС-3, ТЭЦ-8, 11, 12, 23, 25, 26» на сумму 9 млн. руб.;

«Пересмотр НТД по топливоиспользованию» на ТЭЦ-8» на сумму 1 млн. руб.;

В 1 кв. 2012 г. проведены конкурсные процедуры и заключены договоры:

«Энергетическое обследование ГРЭС-3, ТЭЦ-8, 11, 12, 23, 25, 26» на сумму 6,9 млн. руб.;

«Пересмотр НТД по топливоиспользованию» на ТЭЦ-8» на сумму 0,8 млн. руб.

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.

Сумма, заложенная на 2012 г. в бюджет Общества по разделу «Эффективность» инвестиционной программы составляет 995,7 млн. руб. В эту сумму вошли проекты из разработанной планово-производственной службой Программы энергосбережения ОАО «Мосэнерго» на 2010-2015 гг. и другие энергоэффективные проекты.

За 1 кв. 2012 г. доля ПГУ-блока на ТЭЦ-26 мощностью 420 МВт (блок ст.№ 8) в общей выработке электроэнергии ПГУ-блоками составила 25,6%. 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%, а по отношению к ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» без ПГУ – ниже на 12%.

Также в ОАО «Мосэнерго» в рамках Программы энергосбережения в 2012 г. осуществляется широкое внедрение регулируемых приводов насосных агрегатов на основе гидромурфт фирмы «Фойт». На текущий момент поставлены девять гидромурфт по договору 2011 года с компанией «Фойт». Сумма договора составляет 1 637 230 Евро.

Заключены договоры с ООО «ТЭР-Москва» на строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и поставку вспомогательного оборудования по 10 гидромурфтам на общую сумму 65,6 млн.руб.

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.

Определен бюджет на выполнение работ по НИОКР в 2012 г. на сумму 65,5 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 завершённых 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 соответствии 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	Единица	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
	измерения					
Производство электроэнергии:	млрд. кВт.ч					
РФ		1015	1040	990	1037	1052
ОАО «Мосэнерго»		64	64	62	65	65
Рост производства электроэнергии:	%					
РФ		2	2	-5	5	1
ОАО «Мосэнерго»		-1	1	-4	5	0
Доля ОАО «Мосэнерго» в производстве электроэнергии РФ	%	6,3	6,2	6,2	6,3	6,1
Полезный отпуск электроэнергии ОАО «Мосэнерго»	млрд. кВт.ч	58	59	57	60	60
Производство теплоэнергии:	млн. Гкал					
РФ		1411	1361	1316	1355	1315
ОАО «Мосэнерго»		66	62	65	70	66
Рост производства теплоэнергии:	%					
РФ		-4	-4	-3	3	-3
ОАО «Мосэнерго»		-7	-5	5	7	-5
Доля ОАО «Мосэнерго» в производстве теплоэнергии РФ	%	4,6	4,6	5,0	5,2	5,1

Примечание: показатели по РФ за 2007-2011 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, ТЭК Московской области);
- Дата повышения регулируемых тарифов перенесена с 1 января на 1 июля, срок действия тарифов остался прежним, что ограничило среднегодовой темп прироста тарифов;
- Изменение сценарных условий формирования цены на ОРЭМ в связи с изменением нормативно-правовой базы (Постановление Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 (ред. от 29.12.2011):
 - а) Цены на мощность прошедшую конкурентный отбор мощности на 2012 год будут индексированы с 1 июля 2012 г. (п. 116 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178);
 - б) переход к обязательному ценоприниманию на объем технологического минимума с июля 2011 г., данный фактор приводит к снижению цен на электроэнергию на оптовом рынке в осенне-зимний период;
- 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;
- перспектива объединения теплосетевых компаний в Москве.

1. Параметры влияния внешней среды:

- температура наружного воздуха: на производство тепловой энергии - через температурный режим, задаваемый ОАО «Московская теплосетевая компания», на производство электроэнергии - через технологические ограничения по выдаче мощности как при высоких, так и при низких температурах;
- условия транспорта тепловой энергии, задаваемые ОАО «Московская теплосетевая компания» - гидравлический режим и объем циркуляции сетевой воды как транспортного ресурса;
- величина потерь тепловой энергии при ее транспорте в тепловых сетях ОАО «Московская теплосетевая компания»;
- 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 вырабатывающего 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;
- эффективное сотрудничество с правительствами г. Москвы и Московской области;
- налаживание долгосрочного сотрудничества с ОАО «Московская теплосетевая 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. В частности реализуемый проект по теплоснабжению от ТЭЦ-26 г. Видное

 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	Рост дебиторской задолженности по причине снижения платежеспособности потребителей	Выше среднего

Срок действия данных факторов, по мнению эмитента, сохранится ближайшие нескольких лет.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основные конкуренты:

- 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 через «кольцо 500 кВ» составляет порядка 4 535 МВт. Среди электростанций Московского региона, влияющих на режимы работы и ценообразование в группах точек поставки генерации ОАО «Мосэнерго», можно выделить Каширскую ГРЭС-4 (ОАО «ОГК-1»), Шатурскую ГРЭС-5 (ОАО «ОГК-4»), Загорскую ГАЭС (ОАО «РусГидро»).

- 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 ближнее 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 редуцированных 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:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4. 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;
5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;
6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 настоящего Устава;
7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
8. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
9. 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;
10. Определение размера оплаты услуг Аудитора;
11. Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
12. Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
13. Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
14. Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;
15. Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.
16. Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
17. Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
18. Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
19. 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;
20. Установление порядка совершения сделок;
21. 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;
22. Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
23. Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
24. 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;
25. Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
26. 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;
27. 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;
28. Принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
29. Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

30. Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
31. Определение количественного состава Правления Общества и срока полномочий членов Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления Общества;
32. Согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
33. Утверждение общей структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
34. 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;
35. 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);
36. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
37. 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;
38. 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;
39. Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.
40. 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;
41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
42. 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;
43. 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».
44. 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»;
45. 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);
46. Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;
47. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
48. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
49. 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;
50. Предварительное одобрение сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу;

51. 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);
52. 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;
53. 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;
54. 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;
55. 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;
56. Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;
57. 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;
58. Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
59. 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;
60. 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;
61. 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;

62. 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;

63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

64. 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;

65. 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;

66. Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным исками 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;

67. 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;
68. Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;
69. Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
70. Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;
71. 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"(ранее до сентября 2010гг.- ООО "Межрегионгаз"),	генеральный директор (по совместительству)
	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	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 «Салаватнефтеоргсинтез»	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "АБ "Россия"	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: ***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		
2002	2007	Префектура Южного административного округа города Москвы	префект
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
	наст. время	ОАО "Московская теплосетевая 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 (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: **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	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	2007	ООО "Газкомплектимпекс"	генеральный директор (по совместительству)
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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
2007	наст. время	ОАО "Сибур Холдинг"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	председатель Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	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 (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: **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 "Центркасннефтегаз"	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 (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: **Мирсиянов 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		
2006	2007	Федеральное агентство по атомной энергии (Росатом)	заместитель начальника Управления делами, заместитель начальника Управления делами и

			административного обеспечения
2007	2008	ОАО "Атомный энергопромышленный комплекс"	директор Департамента административного обеспечения
2008	2010	Государственная корпорация по атомной энергии	заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Департамента корпоративного управления, и.о. директора Департамента, заместитель директора
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления Аппарата Правления
2010	наст. время	TGR Energi	член Правления
2010	наст. время	RAO Nordic Oy	член Правления
2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	член Правления
2010	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ВЭК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
2011	01.11.2011	ОАО "ОГК-6"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
2011	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		
2003	2007	ООО «Межрегионгаз»	начальник Управления по имуществу и корпоративной работе
2003	2007	ООО «Межрегионтеплоэнерго»	генеральный директор
2007	наст. время	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
	01.11.2011	ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6)	член Совета директоров, председатель Правления
	наст. время	ОАО «Газпромрегионгаз»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Межрегионэнергогаз»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2010	наст. время	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: ***Павлова Ольга Петровна***

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		
2004	30.12.2011	ОАО «Газпром»	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления
	наст. время	ОАО «Газпром космические системы»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпромрегионгаз»	член Совета директоров
	наст. время	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Лазурная»	председатель Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
	наст. время	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
	наст. время	Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	член Наблюдательного совета
	наст. время	ООО "Газпром 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

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	наст. время	Департамент имущества города Москвы	заместитель руководителя
2011	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 (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: **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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	нет данных	ОАО "Телекоминвест"	генеральный директор
2010	наст. время	Департамент имущества города Москвы	начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов
2011	наст. время	ОАО "Московская теплосетевая компания"	член Совета директоров
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	наст. время	Правительство Москвы, Департамент топливно-энергетического хозяйства	руководитель Департамента
	наст. время	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	член Совета директоров
	наст. время	ОАО "Московская теплосетевая 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 (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: **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	2007	ООО «Корпорация Газэнергопром»	начальник Управления инвестиционных технологий и технологических проектов

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО «Межрегионгаз»	советник генерального директора
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
	01.11.2011	ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»)	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
	наст. время	ЗАО «Каунасская термофикационная станция»	член Правления
	наст. время	ЗАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
	наст. время	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	член 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 (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: ***Шульгинов Николай Григорьевич***

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		
2004	2009	ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС»	заместитель Председателя Правления
2009	наст. время	ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»)	первый заместитель Председателя 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: ***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		
2004	2007	ОАО «Востокгазпром»	первый вице-президент, президент
2004	2007	ОАО «Томскгазпром»	генеральный директор (по совместительству)
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

5.2.2. 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		
2004	2007	ОАО «Востокгазпром»	первый вице-президент, президент
2004	2007	ОАО «Томскгазпром»	генеральный директор (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

5.2.3. 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		
2004	2007	ОАО «Востокгазпром»	первый вице-президент, президент
2004	2007	ОАО «Томскгазпром»	генеральный директор (по совместительству)
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

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

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: **Антонова Светлана Владимировна**

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		
2004	2007	Адвокатское бюро «Казаков и партнеры»	адвокат, партнер
2007	март 2012	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по правовым вопросам
март 2012	наст. время	ОАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
	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 (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: **Галас Иван Васильевич**

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	2008	ТЭЦ-23 - филиал ОАО «Мосэнерго»	главный инженер
2008	апрель 2011	ТЭЦ-20 - филиал ОАО «Мосэнерго»	директор
апрель 2011	наст.время	ОАО «Мосэнерго»	главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00094**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00094**

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		
2004	2007	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	руководитель группы, заместитель директора - начальник отдела внешней отчетности, директор департамента внешней отчетности
2007	2009	ОАО "ОГК-3"	финансовый директор
2009	2010	ОАО "Мосэнерго"	руководитель Программного офиса
2010	наст.время	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по эффективности и контролю

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

нет данных

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:

нет данных

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):

нет данных

ФИО: **Никольский Валерий Вилорьевич**

Год рождения: **1965**

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		
2000	2008	ЗАО "ФордМоторКомпани"	заместитель генерального директора
2008	2010	ОАО "Силловые машины"	директор по производственным системам
2010	2011	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по производственной безопасности, охране труда и экологии
2011	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 (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: *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	2007	ООО «Межрегионгаз»	Советник Генерального директора
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

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

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

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

5.3. 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	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	42 782 991	694 538
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	42 782 991	694 538

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Мосэнерго» всем членам Совета директоров Общества в 2011 году и в 1-ом квартале 2012 года. 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 2011 году в 1-ом квартале 2012 года.

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	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	2 606 020	653 071
Заработная плата	81 944 794	7 461 296
Премии	47 971 256	11 073 800
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	330 253	9 000
ИТОГО	19 197 168	132 852 323

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 определён 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.:

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 18 июня 2010 года 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://www.mosenergo.ru/catalog/35918.aspx>

<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).

Ранее данными задачами занималась Дирекция внутреннего аудита Общества, созданная на основании решения Совета директоров об утверждении организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «Мосэнерго» (протокол №7 от 05.09.2005).

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 Миронова Маргарита Ивановна.

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, устанавливающий 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 (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: **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 ОАО «Газпром»
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 ОАО "Газпром"
2011	наст. время	ОАО «Газпром»	заместитель начальника управления - 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 (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: *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		Главный специалист, заместитель начальника 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 (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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита*

ФИО: *Миронова Маргарита Ивановна*

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		
2006	наст. время	ООО «Межрегионгаз»	начальник Управления внутреннего аудита
2008	наст. время	ООО «Мосэнерго»	начальник службы внутреннего аудита (по совместительству)

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

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 финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	552 425	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	552 425	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2011-2012 г. устанавливается «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 30 мая 2002 года:

«1. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

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

2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в двухнедельный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

3. Выплата вознаграждений.

3.1. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.

3.2. Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

3.3. За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной соглашением.

3.4. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии в соответствии с п.3.1 и п.3.3 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. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, являющимся служащими федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и должностными лицами органов местного самоуправления, производится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, законодательными актами субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.»

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Служба внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	3 685 389	932 992
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	3 685 389	932 992

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Оплата труда сотрудников службы внутреннего аудита в 2011-2012г. осуществляется в соответствии с договорами, заключенными с данными сотрудниками.

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	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 921	7 357
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 337 060	1 534 240
Выплаты социального характера работников за отчетный период	133 190	10 761

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 2012 года продолжалась оптимизация организационной структуры ОАО «Мосэнерго». В результате среднесписочная численность работников ОАО «Мосэнерго» за 1 квартал 2012 года сократилась на 2 % и составила 7 357 человек (за 4 квартал 2011 года – 7 476 человек). По сравнению с 1-м кварталом 2011 года среднесписочная численность сократилась на 10% (за 1 квартал 2011 года – 8 179 человек).

Численность за 1 квартал существенно не изменилась, соответственно факторы изменения отсутствуют.

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: **296 784**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **30**

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): **338 830**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **18.07.2011**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **338 830**

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 об участниках (акционерах) таких лиц, 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 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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:

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: *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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *5.05*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

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

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

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: **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 завершённый 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: **10.12.2010**

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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2011**

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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **18.07.2011**

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	1 186	73 279 901 231
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1 100	8 886 430 231
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	372 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	84	64 021 471 000

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 которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой 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: **28.03.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

5 сделок по размещению свободных денежных средств на депозитах

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», имеющий 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, 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)

Размер сделки в денежном выражении: **5 418 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **2.38**

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: **28.02.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

26 сделок по поддержанию на банковском счете Общества минимального неснижаемого остатка денежных средств с начислением Банком процентов на входящий остаток денежных средств.

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», имеющий 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, 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)

Размер сделки в денежном выражении: **17 106 500 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **7.52**

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: **20.03.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

35 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», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что его аффилированное лицо Селезнев К.Г. занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (занимает должность члена Совета директоров ОАО «АБ «Россия».

Размер сделки в денежном выражении: **16 956 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **7.45**

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: **28.03.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

18 сделок 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», имеющий более 20 процентов голосующих акций ОАО «Мосэнерго», признается заинтересованным в совершении сделок 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: **24 540 971 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10.79**

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:

сделки взаимосвязанными не являются, размер каждой из сделок не превышает 5% от БСА.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	21 844 805
в том числе просроченная	3 392 405
Дебиторская задолженность по вексям 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	7 238 693
в том числе просроченная	4 261 993
Общий размер дебиторской задолженности	29 083 498
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	7 654 398

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: *10 684 428*

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 2011 года составила 7 654 398 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, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	28 048 143
в том числе просроченная	3 597 538
Дебиторская задолженность по вексям 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	8 210 318
в том числе просроченная	4 356 845
Общий размер дебиторской задолженности	36 258 461
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	7 954 383

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

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 2012 года составила 7 954 383 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплотенергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс за 2011 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды	
		0710001	
	Дата	31.12.2011	
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012	
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.14	
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3			

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На	На	На
			31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	56	76	95
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	152 274 747	142 259 061	148 106 239
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	14 187	15 188	119 331
	Отложенные налоговые активы	1160	94 012	115 896	84 462
	Прочие внеоборотные активы	1170	11 982 532	326 667	413 449
	ИТОГО по разделу I	1100	164 365 534	142 716 888	148 723 576
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 915 264	6 594 926	4 845 877
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	235 006	1 194 246	1 195 816
	Дебиторская задолженность	1230	29 083 498	36 547 099	36 239 544
	Финансовые вложения	1240	433 601	24 579 579	12 809 587
	Денежные средства	1250	25 572 082	3 785 016	2 068 255
	Прочие оборотные активы	1260	848 505	476 105	337 955
	ИТОГО по разделу II	1200	63 087 956	73 176 971	57 497 034
	БАЛАНС (актив)	1600	227 453 490	215 893 859	206 220 610

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	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	70 377 593	71 167 007	71 323 541
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 166 426	54 166 426	54 166 426
	Резервный капитал	1360	1 400 945	1 019 631	794 181
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 824 429	8 823 343	1 817 487
	ИТОГО по разделу III	1300	183 647 928	174 054 942	166 980 170
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	10 613 536	12 771 736	17 699 975
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 374 740	4 792 937	4 146 140
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	610 703	814 960	383 988
	ИТОГО по разделу IV	1400	19 598 979	18 379 633	22 230 103
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	5 544 358	5 333 040	2 416 391
	Кредиторская задолженность	1520	18 210 029	17 675 375	14 205 048
	Доходы будущих периодов	1530	80 058	74 074	62 850
	Оценочные обязательства	1540	372 138	376 795	326 048
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	24 206 583	23 459 284	17 010 337
	БАЛАНС (пассив)	1700	227 453 490	215 893 859	206 220 610

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.14
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	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 строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	160 824 379	143 756 532
	Себестоимость продаж	2120	-148 930 224	-134 102 385
	Валовая прибыль (убыток)	2100	11 894 155	9 654 147
	Коммерческие расходы	2210	-279 961	-269 725
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	11 614 194	9 384 422
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 288	57 185
	Проценты к получению	2320	1 269 266	1 337 236
	Проценты к уплате	2330	-1 286 503	-1 607 181
	Прочие доходы	2340	7 017 710	4 880 791
	Прочие расходы	2350	-4 750 975	-3 540 906
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	13 864 980	10 511 547
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	118 108	-2 316 087
	текущий налог на прибыль	2410	-1 730 603	-2 338 925
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 848 711	22 838
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411	2420		
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	712 841	840 577
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-3 581 803	-646 797
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-21 884	31 435
	Прочее	2460	5 768	-5 326
	Чистая прибыль (убыток)	2400	10 385 169	7 574 772
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	10 385 169	7 574 772
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.2622	0.1912
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710003
31.12.2011
00102798
7705035012
40.10.14
47 / 16
384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	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	125 489 967	794 181	1 817 487	166 980 170
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					7 574 772	7 574 772
в том числе:							
чистая прибыль	3211					7 574 772	7 574 772
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					-500 000	-500 000
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-500 000	-500 000
Изменение добавочного капитала	3230			-156 534		156 534	
Изменение резервного капитала	3240				225 450	-225 450	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	39 749 360	-870 825	125 333 433	1 019 631	8 823 343	174 054 942
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					10 385 169	10 385 169
в том числе:							
чистая прибыль	3311					10 385 169	10 385 169
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-792 183	-792 183
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-792 183	-792 183
Изменение добавочного капитала	3330			-789 414		789 414	

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
Изменение резервного капитала	3340				381 314	-381 314	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	39 749 360	-870 825	124 544 019	1 400 945	18 824 429	183 647 928

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31.12.2010 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	167 235 537	7 626 279	-500 000	174 361 816
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-255 367	-51 507		-306 874
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	166 980 170	7 574 772	-500 000	174 054 942
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	2 072 854	7 626 279	-568 916	9 130 217
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-255 367	-51 507		-306 874
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	1 817 487	7 574 772	-568 916	8 823 343
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
добавочный капитал:					
до корректировок	3402	125 489 967		-156 534	125 333 433
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	125 489 967		-156 534	125 333 433
резервный капитал:					
до корректировок	3403	794 181		225 450	1 019 631
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413				
исправлением ошибок	3423				
после корректировки	3503	794 181		225 450	1 019 631

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31.12.2010 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
собственные акции, выкупленные у акционеров:					
до корректировок	3404	-870 825			-870 825
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414				
исправлением ошибок	3424				
после корректировки	3504	-870 825			-870 825

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	183 727 986	174 129 016	167 043 020

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
		0710004
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.14
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3		

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего,	4110	156 367 284	139 732 021
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	149 207 420	135 024 822
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных	4112		
прочие поступления	4119	7 159 864	4 707 199
Платежи - всего,	4120	-139 678 367	-118 469 646
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-124 334 045	-103 130 141
в связи с оплатой труда работников	4122	-5 789 987	-6 421 196
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 455 465	-1 681 488
налога на прибыль организаций	4124	-2 799 438	-1 470 724
прочие платежи	4129	-5 299 432	-5 766 097
Сальдо денежных потоков от текущих операций от текущей деятельности	4100	16 688 917	21 262 375
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего,	4210	2 593 156	14 503 827
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 354 900	296 426
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	5 842	1 250 069
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг	4213	0	12 768 875
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и	4214	1 136 758	188 457
прочие поступления	4219	95 656	0
Платежи - всего, в том числе:	4220	-19 117 243	-6 922 998
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и	4221	-10 358 110	-3 954 579
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость	4224	-150 866	-72 402

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
прочие платежи	4229	-8 608 267	-2 896 017
Сальдо денежных потоков от инвестиционной деятельности	4200	-16 524 087	7 580 829
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего,	4310	3 020 504	231 127
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 020 504	231 127
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
Платежи - всего,	4320	-5 927 107	-2 827 553
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия)	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322	-776 341	-490 757
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг,	4323	-4 997 443	-2 000 000
прочие платежи	4329	-153 323	-336 796
Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности	4300	-2 906 603	-2 596 426
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-2 741 773	26 246 778
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	28 313 816	2 068 176
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	25 572 082	28 313 816
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	39	-1 138

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2011 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
		0710005
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.14
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3		

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	147	-71	147	-91
	5110	за предыдущий год	147	-52	147	-71
в том числе:						
товарный знак	5101	за отчетный год	147	-71	147	-91
товарный знак	5111	за предыдущий год	147	-52	147	-71
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	0	0	0	0
	5110	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
товарный знак	5101	за отчетный год	0	0	0	0

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
товарный знак	5111	за предыдущий год	0	0	0	0
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	0	0	-20
	5110	за предыдущий год	0	0	-19
в том числе:					
товарный знак	5101	за отчетный год	0	0	-20
товарный знак	5111	за предыдущий год	0	0	-19
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5120	0	0	0
в том числе:				
(вид нематериальных активов)		0	0	0
(вид нематериальных активов)		0	0	0

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5130	0	0	0
в том числе:				
(вид нематериальных активов)		0	0	0
(вид нематериальных активов)		0	0	0

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за отчетный год	0	0	0	0
	5150	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год	0	0	0	0
		за предыдущий год	0	0	0	0
(вид нематериальных активов)		за отчетный год	0	0	0	0
		за предыдущий год	0	0	0	0

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
				первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за отчетный год	0	0	0	0
	5150	за предыдущий год	0	0	0	0
в том числе:						
(объект, группа объектов)		за отчетный год	0	0	0	0
		за предыдущий год	0	0	0	0

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год	0	0
	5170	за предыдущий год	0	0
в том числе:				

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
(объект, группа объектов)		за отчетный год	0	0
		за предыдущий год	0	0
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год	0	0
		за отчетный год	0	0
(объект, группа объектов)		за предыдущий год	0	0
		за отчетный год	0	0

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год	0	0	0
	5170	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год	0	0	0
		за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0
(объект, группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	325 480 803	-198 577 961	339 967 742	-207 860 400
	5210	за предыдущий год	320 542 717	-188 914 026	325 480 803	-198 577 961
в том числе:						

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
здания	5201	за отчетный год	82 608 042	-29 911 120	83 847 468	-30 993 248
здания	5211	за предыдущий год	82 926 047	-28 469 903	82 608 042	-29 911 120
сооружения	5202	за отчетный год	82 730 652	-57 869 895	86 213 258	-59 820 322
сооружения	5212	за предыдущий год	81 372 990	-56 071 870	82 730 652	-57 869 895
машины и оборудование	5203	за отчетный год	158 744 614	-109 668 769	168 624 192	-115 988 264
машины и оборудование	5213	за предыдущий год	154 741 608	-103 187 423	158 744 614	-109 668 769
транспортные средства	5204	за отчетный год	962 542	-840 495	882 014	-787 965
транспортные средства	5214	за предыдущий год	1 083 914	-926 989	962 542	-840 495
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	314 329	-216 301	333 982	-232 539
производственный и хозяйственный инвентарь	5215	за предыдущий год	278 750	-195 310	314 329	-216 301
прочие ОС	5206	за отчетный год	113 964	-71 381	66 761	-38 062
прочие ОС	5216	за предыдущий год	132 663	-62 531	113 964	-71 381
земельные участки	5207	за отчетный год	6 660	0	67	0
земельные участки	5217	за предыдущий год	6 745	0	6 660	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0	0
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0	0
(группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0	0

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	16 970 759	-2 483 820	1 426 983
	5210	за предыдущий	5 772 300	-834 214	582 751

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
		год			
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год	2 662 951	-1 423 525	598 169
здания	5211	за предыдущий год	36 017	-354 022	172 349
сооружения	5202	за отчетный год	3 671 275	-188 669	136 464
сооружения	5212	за предыдущий год	1 622 773	-265 111	224 803
машины и оборудование	5203	за отчетный год	10 574 843	-695 265	555 077
машины и оборудование	5213	за предыдущий год	4 071 197	-68 191	59 486
транспортные средства	5204	за отчетный год	10 082	-90 610	83 642
транспортные средства	5214	за предыдущий год	1 041	-122 413	114 638
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	31 514	-11 861	9 696
производственный и хозяйственный инвентарь	5215	за предыдущий год	41 272	-5 693	5 228
прочие ОС	5206	за отчетный год	20 094	-67 297	43 935
прочие ОС	5216	за предыдущий год	0	-18 699	6 247
земельные участки	5207	за отчетный год	0	-6 593	0
земельные участки	5217	за предыдущий год	0	-85	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0
(группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	-10 709 422	0	0

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
	5210	за предыдущий год	-10 246 686	0	0
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год	-1 680 297	0	0
здания	5211	за предыдущий год	-1 613 566	0	0
сооружения	5202	за отчетный год	-2 086 891	0	0
сооружения	5212	за предыдущий год	-2 022 828	0	0
машины и оборудование	5203	за отчетный год	-6 874 572	0	0
машины и оборудование	5213	за предыдущий год	-6 540 832	0	0
транспортные средства	5204	за отчетный год	-31 112	0	0
транспортные средства	5214	за предыдущий год	-28 144	0	0
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	-25 934	0	0
производственный и хозяйственный инвентарь	5215	за предыдущий год	-26 219	0	0
прочие ОС	5206	за отчетный год	-10 616	0	0
прочие ОС	5216	за предыдущий год	-15 097	0	0
земельные участки	5207	за отчетный год	0	0	0
земельные участки	5217	за предыдущий год	0	0	0
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0
(группа объектов)		за предыдущий год	0	0	0
		за отчетный год	0	0	0

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	15 356 219	20 167 405
	5250	за предыдущий год	16 477 548	15 356 219
в том числе:				

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
незавершенное строительство	5241	за отчетный год	13 369 111	14 850 488
незавершенное строительство	5251	за предыдущий год	14 630 742	13 369 111
оборудование к установке	5242	за отчетный год	1 987 108	5 316 917
оборудование к установке	5252	за предыдущий год	1 846 806	1 987 108

Незавершенные капитальные вложения					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	24 573 825	0	-19 762 639
	5250	за предыдущий год	6 077 229	-3 818	-7 194 740
в том числе:					
незавершенное строительство	5241	за отчетный год	18 433 547	0	-16 952 170
незавершенное строительство	5251	за предыдущий год	4 492 309	-3 818	-5 750 122
оборудование к установке	5242	за отчетный год	6 140 278	0	-2 810 469
оборудование к установке	5252	за предыдущий год	1 584 920	0	-1 444 618

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	3 930 084	2 289 731
в том числе:			
здания	5261	1 111 747	17 568
сооружения	5262	314 150	472 515
машины и оборудование	5263	2 488 952	1 798 947
транспортные средства	5264	0	701
прочие	5265	15 235	0
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	-1 556	-34 118
в том числе:			
здания	5271	0	0
сооружения	5272	-1 239	-34 118
машины и оборудование	5273	-317	0
транспортные средства	5274	0	0
прочие	5275	0	0

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	14 894 884	14 507 864	14 375 427
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	230	534	534
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	43 217 994	43 127 135	42 840 422
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	2 217 360	4 022 960	7 214 118
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	41 421	21 816	20 676
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	0	0	0

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	18 280	-3 092	14 682	-495
	5311	за предыдущий год	120 774	-1 443	18 280	-3 092
в том числе:						
инвестиции в дочерние общества	53021	за отчетный год	2 354	-938	2 359	-495
инвестиции в дочерние общества	53121	за предыдущий год	52 354	-1 002	2 354	-938
инвестиции в зависимые общества	53022	за отчетный год	2 233	-1 713	0	0
инвестиции в зависимые общества	53122	за предыдущий год	2 233	0	2 233	-1 713
инвестиции в другие организации	53023	за отчетный год	5 476	-441	5 035	0
инвестиции в другие организации	53123	за предыдущий год	56 809	-441	5 476	-441
прочие долгосрочные финансовые вложения	5303	за отчетный год	8 217		7 288	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	5313	за предыдущий год	9 378		8 217	0

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
в том числе:						
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53031	за отчетный год	0		0	0
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53131	за предыдущий год	0		0	0
векселя третьих лиц	53032	за отчетный год	8 217		7 288	0
векселя третьих лиц	53132	за предыдущий год	9 378		8 217	0
облигации	53033	за отчетный год	0		0	0
облигации	53133	за предыдущий год	0		0	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	50 779		433 601	0
	5315	за предыдущий год	12 809 587		50 779	0
в том числе:						
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5306	за отчетный год	0		0	0
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5316	за предыдущий год	12 768 875		0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	5307	за отчетный год	50 779		433 601	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	5317	за предыдущий год	40 712		50 779	0
в том числе:						
краткосрочные депозиты	53071	за отчетный год	0		0	0
краткосрочные депозиты	53171	за предыдущий год	0		0	0
векселя третьих лиц	53072	за отчетный год	1 161		2 090	0
векселя третьих лиц	53172	за предыдущий год	0		1 161	0
приобретенные права требования	53073	за отчетный год	49 618		431 511	0
приобретенные права требования	53173	за предыдущий год	40 712		49 618	0
Финансовых вложений -	5300	за отчетный	69 059	-3 092	448 283	-495

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
итого		год				
	5315	за предыдущий год	12 930 361	-1 443	69 059	-3 092

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрчные - всего	5301	за отчетный год	10	-3 608	2 597
	5311	за предыдущий год	0	-102 494	-1 649
в том числе:					
инвестиции в дочерние общества	53021	за отчетный год	10	-5	443
инвестиции в дочерние общества	53121	за предыдущий год	0	-50 000	64
инвестиции в зависимые общества	53022	за отчетный год	0	-2 233	1 713
инвестиции в зависимые общества	53122	за предыдущий год	0	0	-1 713
инвестиции в другие организации	53023	за отчетный год	0	-441	441
инвестиции в другие организации	53123	за предыдущий год	0	-51 333	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	5303	за отчетный год	0	-929	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	5313	за предыдущий год	0	-1 161	0
в том числе:					
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53031	за отчетный год	0	0	0
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53131	за предыдущий год	0	0	0
векселя третьих лиц	53032	за отчетный год	0	-929	0
векселя третьих лиц	53132	за предыдущий год	0	-1 161	0
облигации	53033	за отчетный год	0	0	0
облигации	53133	за предыдущий год	0	0	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	21 002 749	-20 619 645	0
	5315	за предыдущий год	3 695 252	-16 454 060	0
в том числе:					
займы предоставленные	5306	за отчетный год	1 445	-1 445	0

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
организациям на срок менее 12 мес.					
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5316	за предыдущий год	0	-12 768 875	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	5307	за отчетный год	21 001 304	-20 618 200	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	5317	за предыдущий год	3 695 252	-3 685 185	0
в том числе:					
краткосрочные депозиты	53071	за отчетный год	20 498 700	-20 498 418	0
краткосрочные депозиты	53171	за предыдущий год	3 050 000	-3 050 000	0
векселя третьих лиц	53072	за отчетный год	929	0	0
векселя третьих лиц	53172	за предыдущий год	1 161	0	0
приобретенные права требования	53073	за отчетный год	501 675	-119 782	0
приобретенные права требования	53173	за предыдущий год	644 091	-635 185	0
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	21 002 759	-20 623 253	2 597
	5310	за предыдущий год	3 695 252	-16 556 554	-1 649

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	0	0	
	5311	за предыдущий год	0	0	
в том числе:					
инвестиции в дочерние общества	53021	за отчетный год	0	0	
инвестиции в дочерние общества	53121	за предыдущий год	0	0	
инвестиции в зависимые общества	53022	за отчетный год	0	0	
инвестиции в зависимые общества	53122	за предыдущий год	0	0	
инвестиции в другие организации	53023	за отчетный год	0	0	
инвестиции в другие организации	53123	за предыдущий год	0	0	

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
прочие долгосрочные финансовые вложения	5303	за отчетный год	0	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	5313	за предыдущий год	0	0
в том числе:				0
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53031	за отчетный год	0	0
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53131	за предыдущий год	0	0
векселя третьих лиц	53032	за отчетный год	0	0
векселя третьих лиц	53132	за предыдущий год	0	0
облигации	53033	за отчетный год	0	0
облигации	53133	за предыдущий год	0	0
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	-282	0
	5315	за предыдущий год	0	0
в том числе:				
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5306	за отчетный год	0	0
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5316	за предыдущий год	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	5307	за отчетный год	-282	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	5317	за предыдущий год	0	0
в том числе:			0	0
краткосрочные депозиты	53071	за отчетный год	-282	0
краткосрочные депозиты	53171	за предыдущий год	0	0
векселя третьих лиц	53072	за отчетный год	0	0
векселя третьих лиц	53172	за предыдущий год	0	0
приобретенные права требования	53073	за отчетный год	0	0
приобретенные права требования	53173	за предыдущий год	0	0
Финансовых вложений - итога	5300	за отчетный год	-282	0
	5310	за предыдущий год	0	0

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	0	0	0
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	0	0	0
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329	0	0	0

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	6 437 799	0	6 915 264	0
	5420	за предыдущий год	4 632 879	0	6 437 799	0
в том числе:						
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за отчетный год	6 374 513	0	6 825 131	0
	5421	за предыдущий год	4 496 613	0	6 374 513	0
затраты в незавершенном производстве	5403	за отчетный год	63 032		63 032	
	5423	за предыдущий год	134 416	0	63 032	0
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за отчетный год	254	0	0	0
	5424	за предыдущий год	1 850	0	254	0
товары отгруженные	5405	за отчетный год	0	0	27 101	0
	5425	за предыдущий год	0	0	0	0

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
Запасы – всего	5400	за отчетный год	366 581 288	0	
	5420	за предыдущий год	197 680 289	0	
в том числе:					

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за отчетный год	81 278 965	0	
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5421	за предыдущий год	72 782 099	0	
затраты в незавершенном производстве	5403	за отчетный год	138 366 747	0	
затраты в незавершенном производстве	5423	за предыдущий год	0	0	
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за отчетный год	146 901 340	0	
готовая продукция и товары для перепродажи	5424	за предыдущий год	124 898 190	0	
товары отгруженные	5405	за отчетный год	34 236	0	
товары отгруженные	5425	за предыдущий год	0	0	

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	-366 103 823	0
	5420	за предыдущий год	-195 875 369	0
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за отчетный год	-80 828 347	0
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5421	за предыдущий год	-70 904 199	0
затраты в незавершенном производстве	5403	за отчетный год	-138 366 747	0
затраты в незавершенном производстве	5423	за предыдущий год	-71 384	0
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за отчетный год	-146 901 594	0
готовая продукция и товары для перепродажи	5424	за предыдущий год	-124 899 786	0
товары отгруженные	5405	за отчетный год	-7 135	0
товары отгруженные	5425	за предыдущий год	0	0

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	0	0	0
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	0	0	0

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	2 224 973	0	11 804 304	0
	5521	за предыдущий год	4 342 279	-31 179	2 224 973	0
в том числе:						
авансы выданные	5503	за отчетный год	2 201 983	0	11 789 852	0
авансы выданные	5523	за предыдущий год	4 279 325	0	2 201 983	0
прочие дебиторы	5504	за отчетный год	22 990	0	14 452	0
прочие дебиторы	5524	за предыдущий год	62 954	-31 179	22 990	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	35 657 775	-1 335 649	30 605 015	-1 719 339
	5530	за предыдущий год	33 480 482	-1 552 038	35 657 775	-1 335 649
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	17 055 976	-1 226 090	23 454 970	-1 610 165
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за предыдущий год	15 679 874	-1 311 747	17 055 976	-1 226 090
авансы выданные	5512	за отчетный год	15 316 569	0	2 788 420	0
авансы выданные	5532	за предыдущий год	15 182 609	0	15 316 569	0
прочие дебиторы	5514	за отчетный год	3 285 230	-109 559	4 361 625	-109 174
прочие дебиторы	5534	за предыдущий год	2 617 999	-240 291	3 285 230	-109 559
Итого	5500	за отчетный год	37 882 748	-1 335 649	42 409 319	-1 719 339
	5520	за предыдущий год	37 822 761	-1 583 217	37 882 748	-1 335 649

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			поступление		перевод из долгов краткосрочную задолженность	
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	9 995 146	0	-212 806	
	5521	за предыдущий год	422 351	0	-2 047 770	
в том числе:						
авансы выданные	5503	за отчетный год	9 995 146	0	-204 268	
авансы выданные	5523	за предыдущий	414 311	0	-2 047 770	

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность
		год			
прочие дебиторы	5504	за отчетный год	0	0	-8 538
прочие дебиторы	5524	за предыдущий год	8 040	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	312 698 058	1 270 555	212 806
	5530	за предыдущий год	299 844 283	136 419	2 047 770
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	190 446 925	0	0
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за предыдущий год	172 048 473	0	0
авансы выданные	5512	за отчетный год	119 821 719	0	204 268
авансы выданные	5532	за предыдущий год	108 040 010	0	2 047 770
прочие дебиторы	5514	за отчетный год	2 429 414	1 270 555	8 538
прочие дебиторы	5534	за предыдущий год	19 755 800	136 419	0
Итого	5500	за отчетный год	322 693 204	1 270 555	
	5520	за предыдущий год	300 266 634	136 419	

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	-203 009	0	0
	5521	за предыдущий год	-491 887	0	0
в том числе:					
авансы выданные	5503	за отчетный год	-203 009	0	0
авансы выданные	5523	за предыдущий год	-443 883	0	0
прочие дебиторы	5504	за отчетный год	0	0	0
прочие дебиторы	5524	за предыдущий год	-48 004	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	-320 239 326	-818	-619 567
	5530	за предыдущий год	-300 435 976	-2 484	-55 751

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва
				выбыло	
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за отчетный год	-185 053 880	0	-619 216
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за предыдущий год	-171 258 179	0	-55 743
авансы выданные	5512	за отчетный год	-132 553 559	-577	0
авансы выданные	5532	за предыдущий год	-109 953 820	0	0
прочие дебиторы	5514	за отчетный год	-2 631 886	-241	-351
прочие дебиторы	5534	за предыдущий год	-19 223 977	-2 484	-8
Итого	5500	за отчетный год	-320 442 335	-818	-619 567
	5520	за предыдущий год	-300 927 863	-2 484	-55 751

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	7 654 398	5 935 059
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	3 392 405	1 782 240
авансы выданные	5542	561 688	561 688
прочие	5543	3 700 305	3 591 131

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2010 г.		На 31.12.2009 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	10 012 729	8 677 080	6 494 274	4 911 057
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 926 436	700 346	3 943 827	2 632 080
авансы выданные	5542	7 004 574	7 004 574	634 335	634 335
прочие	5543	1 081 719	972 160	1 916 112	1 644 642

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	814 960	610 703
	5571	за предыдущий год	383 988	814 960

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
в том числе:				
авансы полученные	5555	за отчетный год	814 960	610 703
авансы полученные	5575	за предыдущий год	383 988	814 960
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	17 675 375	18 210 029
	5580	за предыдущий год	14 205 048	17 675 375
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	11 924 933	11 458 304
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за предыдущий год	9 090 259	11 924 933
задолженность перед персоналом по зарплате	5563	за отчетный год	14	26
задолженность перед персоналом по зарплате	5583	за предыдущий год	1 090	14
задолженность перед госу-дар.внебюджетными фондами	5564	за отчетный год	1 746	24 487
задолженность перед госу-дар.внебюджетными фондами	5584	за предыдущий год	576	1 746
задолженность по налогам и сборам	5565	за отчетный год	2 996 052	296 702
задолженность по налогам и сборам	5585	за предыдущий год	1 534 675	2 996 052
авансы полученные	5566	за отчетный год	2 021 164	2 604 715
авансы полученные	5586	за предыдущий год	1 745 562	2 021 164
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за отчетный год	17 528	39 570
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5587	за предыдущий год	281	17 528
прочие кредиторы	5568	за отчетный год	713 938	3 786 225
прочие кредиторы	5588	за предыдущий год	1 832 605	713 938
Итого	5550	за отчетный год	18 490 335	18 820 732
	5570	за предыдущий год	14 589 036	18 490 335

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	183 591	0
	5571	за предыдущий год	430 972	0
в том числе:				

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
авансы полученные	5555	за отчетный год	183 591	0
авансы полученные	5575	за предыдущий год	430 972	0
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	274 495 049	4 006 541
	5580	за предыдущий год	254 350 874	1 258 492
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	211 733 665	0
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за предыдущий год	204 659 009	0
задолженность перед персоналом по зарплате	5563	за отчетный год	6 607 907	0
задолженность перед персоналом по зарплате	5583	за предыдущий год	7 376 855	0
задолженность перед госу-дар.внебюджетными фондами	5564	за отчетный год	1 263 397	21
задолженность перед госу-дар.внебюджетными фондами	5584	за предыдущий год	1 119 143	0
задолженность по налогам и сборам	5565	за отчетный год	31 983 374	-5 787
задолженность по налогам и сборам	5585	за предыдущий год	30 023 584	0
авансы полученные	5566	за отчетный год	18 171 302	3 192 797
авансы полученные	5586	за предыдущий год	10 429 818	0
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за отчетный год	0	792 183
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5587	за предыдущий год	0	500 000
прочие кредиторы	5568	за отчетный год	4 735 404	27 327
прочие кредиторы	5588	за предыдущий год	742 465	758 492
Итого	5550	за отчетный год	274 678 640	4 006 541
	5570	за предыдущий год	254 781 846	1 258 492

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		перевод из долго-в краткосрочную задолженность
			погашение	списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	-160 916	0	-226 932

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность
			погашение	списание на финансовый результат	
	5571	за предыдущий год	0	0	0
в том числе:					
авансы полученные	5555	за отчетный год	-160 916	0	-226 932
авансы полученные	5575	за предыдущий год	0	0	0
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	-278 191 546	-2 322	226 932
	5580	за предыдущий год	-251 745 190	-393 849	0
в том числе:					
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за отчетный год	-212 199 758	-536	0
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за предыдущий год	-201 431 859	-392 476	0
задолженность перед персоналом по зарплате	5563	за отчетный год	-6 607 895	0	0
задолженность перед персоналом по зарплате	5583	за предыдущий год	-7 377 931	0	0
задолженность перед государ.внебюджетными фондами	5564	за отчетный год	-1 240 677	0	0
задолженность перед государ.внебюджетными фондами	5584	за предыдущий год	-1 117 973	0	0
задолженность по налогам и сборам	5565	за отчетный год	-34 676 937		
задолженность по налогам и сборам	5585	за предыдущий год	-28 562 207		
авансы полученные	5566	за отчетный год	-21 006 980	-500	226 932
авансы полученные	5586	за предыдущий год	-10 154 216		
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за отчетный год	-769 423	-718	0
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5587	за предыдущий год	-481 380	-1 373	0
прочие кредиторы	5568	за отчетный год	-1 689 876	-568	0
прочие кредиторы	5588	за предыдущий год	-2 619 624	0	0
Итого	5550	за отчетный год	-278 352 462	-2 322	0
	5570	за предыдущий год	-251 745 190	-393 849	0

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5590	522 962	522 962	345 569
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	0	0	241 162
авансы полученные	5593	0	0	0
прочие расчеты	5599	522 962	522 962	104 407

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	113 998 898	102 064 245
Расходы на оплату труда	5620	6 506 735	7 254 282
Отчисления на социальные нужды	5630	1 257 036	1 067 062
Амортизация	5640	10 674 857	10 225 765
Прочие затраты	5650	5 929 221	7 331 633
Итого по элементам	5660	138 366 747	127 942 987
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):	5670	-136 057 902	-124 969 574
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	146 901 340	131 327 313
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	149 210 185	134 372 110

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства- всего	5700	376 796	648 615	-653 273	0	372 138
в том числе:						
оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	376 796	648 615	-653 273	0	372 138

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Полученные – всего	5800	1 008 220	1 616 791	3 727 424
в том числе:				
имущество, находящееся в залоге, из него:	5802	29 162	35 639	35 639
объекты основных средств	5803		5 753	5 753
прочие	5804	29 162	29 886	29 886
Выданные – всего	5810	148 435	208 249	296 165
в том числе:				

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код	За отчетный период		За предыдущий период	
Получено бюджетных средств — всего	5900	618 769		461 160	
в том числе:					
на текущие расходы	5901	618 769		461 160	
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты – всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910	0	0	0	0
за предыдущий год	5920	0	0	0	0
в том числе:					

Примечание:

Графа "Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость" (таблица Незавершенные капитальные вложения) включает данные по прочим изменениям.

Графа "Поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)" (таблица Наличие и движение дебиторской задолженности) включает данные по начислениям резерва по сомнительным долгам.

Графа "Выбыло погашение" (таблица Наличие и движение дебиторской задолженности) включает данные по списаниям за счет резерва.

**Пояснительная записка
ОАО «Мосэнерго»
к годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год**

I. Общие сведения

1. Общая информация

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

Доля выручки Общества от основных видов деятельности, перечисленных выше, составляет 98,41% всей выручки от продажи товаров, работ и услуг (98,20% за 2010 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 Московской межбанковской валютной бирже и Фондовой бирже РТС. В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою 53,47% долю в Обществе своей 100% дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2011 года доля акций в собственности:

- 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 11,297%;
- в собственности физических лиц составляет 3,356%;
- собственные акции, выкупленные у акционеров 0,353%.

2. Филиалы (структурные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2011 года Общество имело в своем составе 15 территориально обособленных филиалов:

Наименование филиала (структурного подразделения)	Юридический адрес
ГЭС-1 им. П.Г. Смиловича	115035, Москва, Садовническая ул., д. 11
ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона	142530, Московская область, г. Электрогорск
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 2011 года в составе обособленных структурных подразделений произошли следующие изменения:

На основании решения Совета директоров от 31 января 2011 года № 11 в 2011 году был ликвидирован филиал Теплосбыт.

В рамках мероприятий по оптимизации организационной структуры и управления имуществом Общества Советом директоров 10 сентября 2010 года № 3 было принято решение о ликвидации филиала Агропромышленный комбинат «Шатурский» (АПК «Шатурский»). Данное решение было реализовано в 1 квартале 2011 года.

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются: производство электрической и тепловой энергии; деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; деятельность по получению (покупке) 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: оказание услуг связи; сдача имущества в аренду, услуг по техприсоединению и др.

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

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

До проведения годового Общего собрания акционеров 24 июня 2011 года в состав органов управления входили:

- Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Совет директоров ОАО «Мосэнерго»
Бирюков Петр Павлович	Первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства города Москвы
Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром», финансовый директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Игнатов Игорь Вячеславович	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпром энерго», генеральный директор ОАО «ОГК-6» и ОАО «ОГК-2»
Павлова Ольга Петровна	Член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
Силкин Владимир Николаевич	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса имущественно-земельных отношений города Москвы, руководитель Департамента имущества города Москвы
Скляр Евгенй 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»
Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента – начальник Организационного Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления «ОАО «Газпром»
Голдобина Елена Владимировна	Заместитель начальника отдела контроля Управления методологии внутреннего аудита 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 Организационного управления Аппарата Правления «ОАО «Газпром»

После проведения годового Общего собрания акционеров 24 июня 2011 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-6» и 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 Евгенй 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	начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления «ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»

До принятия Советом директоров решения от 14 июля 2011 года (протокол № 1) 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»
Зройчиков Николай Алексеевич	Директор ТЭЦ-23 – филиала ОАО «Мосэнерго»
Сергеев Владимир Валентинович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго», главный инженер
Тульский Василий Юрьевич	Начальник управления инвестиций ОАО «Мосэнерго»
Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансам
Царегородцева Анна Сергеевна	Заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго», управляющий директор
Яковлев Виталий Георгиевич	Председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»

После принятия Советом директоров решения от 14 июля 2011 года (протокол № 1) 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
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

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая на момент избрания в Правление ОАО «Мосэнерго»
	«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»

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 7 923 человек в 2011 году (9 055 человек и 12 599 человек в 2010 и 2009 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, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года №34н, 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 2010 года № 727. 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 2010 года № 372.

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.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

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

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года
Доллар США	32,1961	30,4769	30,2442
Евро	41,6714	40,3331	43,3883

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.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

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

4. Основные средства

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

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 2009 года, показаны по восстановительной стоимости по состоянию на 1 января 2009 года за минусом амортизации. Основные средства, поступившие после 1 января 2009 года, отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, принятые к учету с 01 января 2011 года, отражаются в составе материально-производственных запасов. До 01 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, и на основании соответствующего распоряжения руководителя 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.

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 01 января 2002 года	с 01 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 по остаточной стоимости.

Прочее

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

5. Незавершенное строительство

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

6. Финансовые вложения

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

Вложения в 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.

7. Прочие внеоборотные активы.

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

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

8. Материально-производственные запасы

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

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

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

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

Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости.

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

В составе коммерческих расходов отражены расходы на продажу. Транспортные расходы, включаемые в состав расходов на продажу, списываются пропорционально стоимости (количеству) товара за вычетом их части, приходящейся на остаток нерезализованных товаров.

10. Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

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

11. Задолженность покупателей и заказчиков, поставщиков и подрядчиков

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

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за вычетом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой 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 форме «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

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

12. Эквиваленты денежных средств 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 операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода представляются свернуто.

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

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

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

В составе добавочного капитала учитываются суммы:

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

14. Кредиты и займы полученные

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

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

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

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

15. Порядок признания процентов, дисконта по облигациям

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

16. Оценочные обязательства и условные обязательства

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

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

Вышеуказанное оценочное обязательство признается на отчетную дату.

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

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

17. Отложенные налоги

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

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

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1160 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»).

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

18. Признание доходов

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

19. Изменения в учетной политике

В учетной политике Общества на 2011 год произошли следующие изменения:

1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н в Положение по учетной политике внесены следующие изменения. Условиями выделения сегментов Общество признает информацию по производимой продукции, (выполняемым работам, оказываемым услугам).

2. С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

3. В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год. Указанные изменения учетной политики привели к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год, которые раскрыты в одноименном подразделе пояснительной записки.

4. В связи с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утв. приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н, а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, в учетную политику Общества на 2011 год были внесены следующие изменения: С 2011 года Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам. До 2011 года Общество не создавало оценочное обязательство под предстоящие расходы на оплату отпусков.

Изменения в учете основных средств и нематериальных активов

С 2011 года объекты основных средств с первоначальной стоимостью не более 40000 рублей за единицу могут учитываться в составе материально-производственных запасов. До 2011 года лимит стоимости для учета объектов основных средств в составе материально-производственных запасов составлял не более 20000 рублей за единицу.

С 2011 года объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию.

До 2011 года в составе основных средств не могли учитываться объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

С 2011 года переоценка основных средств и нематериальных активов отражается по состоянию на конец отчетного года. До 2011 года указанная переоценка проводилась по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным.

С 2011 превышение суммы уценки объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы. Сумма дооценки объекта, равная сумме его уценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на прочие расходы, отражается в прочих доходах.

До 2011 года уценка и дооценка в рассмотренных случаях относились на счет нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

С 2011 года отменено положение, запрещающее переоценку земельных участков и объектов природопользования (п. 43 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утв. приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н).

Изменения в учете налога на прибыль

С 2011 года при изменении ставки налога на прибыль величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежит пересчету на дату, предшествующую дате начала применения измененных ставок (ставки). Возникшая при пересчете разница подлежит отнесению на прибыли и убытки отчетного периода.

До 2011 года при изменении ставки налога на прибыль величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежала пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Изменения в учетную политику на 2012 год не вносились.

20. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2010 года» и «На 31 декабря 2009 года» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о прибылях и убытках сформированы с учетом следующих корректировок:

- Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг.
- Скорректированы остатки на счете 97 учета расходов будущих периодов, образовавшиеся в результате ошибочной квалификации активов в виде суммы отпускных, начисленных и выплаченных в декабре 2010 года, которые относились к оплате дней отпуска в январе 2011 года и не были учтены в прошлом году в составе затрат на оплату труда.
- В связи с вступлением в силу с годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год приказа Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» произведена реклассификация сравнительных показателей строки 1240 «Финансовые вложения» в строку 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» в сумме краткосрочных депозитов со сроком погашения менее 3 месяцев с целью обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерского баланса Общества.
- По аналогичным обстоятельствам произведена реклассификация сравнительных показателей строки 1230 «Дебиторская задолженность» в строку 1170 «Прочие внеоборотные активы» на сумму долгосрочных выданных авансов, связанных с капитальным строительством, с приобретением основных средств, оборудования.

- Также была произведена реклассификация сравнительных показателей строки 1210 «Запасы» в строку 1260 «Прочие оборотные активы» на сумму расходов будущих периодов (кроме корректировки, указанной в п.2).

Корректировки показателей 2009 и 2010 годов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год (тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2009 года					
1160	Отложенные налоговые активы	20 620	1	63 842	84 462
1170	Прочие внеоборотные активы	413 449	4	3 639 914	4 053 363
1210	Запасы	4 845 877	5	(212 998)	4 632 879
1230	Дебиторская задолженность	36 239 544	4	(3 639 914)	32 599 630
1260	Прочие оборотные активы	337 955	5	212 998	550 953
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 072 854	1,2	(255 367)	1 817 487
1540	Оценочные обязательства	6 839	1	319 209	326 048
3600	Чистые активы	167 298 387	1,2,3	(255 367)	167 043 020
Корректировки показателей баланса на 31 декабря 2010 года					
1160	Отложенные налоговые активы	39 178	1,2	76 719	115 897
1170	Прочие внеоборотные активы	326 667	4	1 739 893	2 066 560
1210	Запасы	6 601 723	2,5	(163 924)	6 437 799
1230	Дебиторская задолженность	36 547 099	4	(1 739 893)	34 807 206
1240	Финансовые вложения	24 579 579	3	(24 528 800)	50 779
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	3 785 016	3	24 528 800	28 313 816
1260	Прочие оборотные активы	476 105	5	157 127	633 232
1370	Нераспределенная прибыль	9 130 217	1,2	(306 874)	8 823 343
1540	Оценочные обязательства	-	1	376 796	376 796
Корректировка показателей отчета о прибылях и убытках за 2010 год					
2120	Себестоимость продаж	(134 048 832)	1,2	(53 553)	(134 102 385)
2210	Коммерческие расходы	(258 894)	1	(10 831)	(269 725)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	10 575 931	1,2	(64 384)	10 511 547
2450	Изменение отложенных налоговых активов	18 558	1,2	12 877	31 435
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,1925	1,2	(0,0013)	0,1912
3600	Чистые активы	174 435 890	1,2,3	(306 874)	174 129 016

Показатели на 31 декабря 2011 года, на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года в приложении к бухгалтерскому балансу и пояснительной записке приведены с учетом раскрытых в данном пункте корректировок.

Отдельные показатели отчета о движении денежных средств за 2011 год по графе «За аналогичный период предыдущего года» сформированы с учетом следующих корректировок:

- a. В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в части исключения из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов, а также изменения порядка пересчета денежных потоков в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции вместо курса на отчетную дату, были проведены корректировки сравнительных данных.
- b. В связи с введением в действие ПБУ 23/2011 произведена реклассификация сравнительных показателей раздела "Денежные потоки от текущих операций" (строка 4123) в состав раздела «Денежных потоков от инвестиционных операций» (строка 4224) в сумме 72 402 тыс. рублей в размере процентов, относящихся к инвестиционной деятельности.
- c. По аналогичным обстоятельствам произведена реклассификация сравнительных показателей раздела "Денежные потоки от текущих операций" (строка 4123) в состав раздела «Денежных потоков от финансовых операций» (строка 4322) в сумме 490 757 тыс. рублей в размере дивидендов, выплаченных акционером (участником).
- d. Отдельно отражен налог на прибыль, ранее отраженный в строке расчетов по налогам и сборам.
- e. В связи с введением в действие ПБУ 23/2011 изменены остатки денежных средств и денежных эквивалентов на конец 2010 года на сумму депозитов сроком обращения (погашения) до 3-х месяцев.

Корректировки показателей 2010 года в отчете о движении денежных средств за 2011 год (тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Денежные потоки от текущих операций					
4111	(Поступления) от продажи продукции, товаров, работ и услуг	161 680 082	1	(26 655 260)	135 024 822
4119	Прочие поступления	953 657	1	3 753 542	4 707 199
4121	(Платежи) поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(121 548 890)	1	18 418 749	(103 130 141)
4123	Процентов по долговым обязательствам	(2 245 801)	1,2	796 898	(1 448 903)
4124	Налога на прибыль организаций	-	4	(1 470 724)	(1 470 724)
4129	Прочие платежи	(1 727 940)	1	(4 038 157)	(5 766 097)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4211	(Поступления) от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	349 783	1	(53 357)	296 426
4221	(Платежи) в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(4 664 056)	1	709 477	(3 954 579)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	2	(72 402)	(72 402)
4229	Прочие платежи	(2 239 897)	1	(656 120)	(2 896 017)
Денежные потоки от финансовых операций					
4311	(Поступления) получение кредитов и займов	232 343	1	(1 216)	231 127
4322	(Платежи) на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	-	3	(490 757)	(490 757)
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	3 785 016	5	24 528 800	28 313 816

III. Раскрытие существенных показателей

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о движении денежных средств.

Показатели на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года в Пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 20 «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

1. Информация по сегментам

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

	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие	Итого по Обществу
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	(37 371 120)
Амортизационные отчисления по основным средствам за год	(8 229 325)	(911 118)	(1 558 608)	(10 699 051)
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за год	(20)	-	-	(20)
За 2010 год				
Выручка сегмента	78 861 861	62 307 233	2 587 438	143 756 532
Прибыль сегмента	1 092 172	37 155 321	2 587 438	40 834 931
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(36 598 596)
Амортизационные отчисления по основным средствам за год	(7 612 669)	(845 840)	(1 788 177)	(10 246 686)
Амортизационные отчисления нематериальным активам за год	(20)	-	-	(20)
За 2009 год				
Выручка сегмента	61 558 988	47 508 372	3 160 078	112 227 438
Прибыль сегмента	4 020 988	28 929 372	3 160 078	36 110 438
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(37 977 493)
Амортизационные отчисления по основным средствам за год	(6 964 949)	(806 030)	(2 194 146)	(9 965 125)
Амортизационные отчисления нематериальным активам за год	(20)	-	-	(20)
На 31 декабря 2011 года				
Активы сегмента	167 792 561	37 558 377	21 443 622	226 794 560
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	658 930
Активы – всего	167 792 561	37 558 377	21 443 622	227 453 490
Обязательства сегмента	28 771 343	130 062	6 390 940	35 292 345
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	8 513 217
Обязательства – всего	28 771 343	130 062	6 390 940	43 805 562
На 31 декабря 2010 года				
Активы сегмента	159 790 780	34 456 885	21 408 198	215 655 863
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	237 997
Активы – всего	159 790 780	34 456 885	21 408 198	215 893 860
Обязательства сегмента	28 921 219	4 484 492	2 735 102	36 140 813
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	5 698 104
Обязательства – всего	28 921 219	4 484 492	2 735 102	41 838 917
На 31 декабря 2009 года				
Активы сегмента	153 399 736	16 967 557	22 577 057	192 944 350
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	13 276 260
Активы – всего	153 399 736	16 967 557	22 577 057	206 220 610
Обязательства сегмента	31 104 706	156 148	3 578 167	34 839 021
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	4 401 419
Обязательства – всего	31 104 706	156 148	3 578 167	39 240 440

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются. Сальдированный финансовый результат по сегментам отличается от прибыли от продаж организации, показанной в строке «Прибыль (убыток) сегмента», на величину не распределенных по сегментам расходов, относящихся к деятельности Общества в целом.

Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также прочие доходы и расходы, возникающие в результате

чрезвычайных событий, не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

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

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

	2011 год	2010 год	2009 год
Активы отчетных сегментов	205 350 938	194 247 665	170 367 293
Активы Общества (строка 1600)	227 453 490	215 893 860	206 220 610

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.

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

	2011 год	2010 год	2009 год
Обязательства отчетных сегментов	28 901 405	33 405 711	31 260 854
Долгосрочные и краткосрочные обязательства Общества (строка 1400 + строка 1500)	43 805 562	41 838 917	39 240 440

Принимая во внимание, что действующая в обществе система бухгалтерского учета не позволяет произвести с достаточной надежностью разделение платежей поставщикам и подрядчикам и поступления 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, представленная в дополнение к таблице 2 «Основные средства» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Суммы процентов, причитающихся к оплате займодавцу (кредитору), подлежащие включению в стоимость инвестиционных активов в 2011 году составили 198 885 тыс. рублей (в 2010 году и 2009 году 135 276 тыс. рублей и 214 345 тыс. рублей, соответственно).

Переоценка

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 2011 году – 0 тыс. рублей;
- в 2010 году - 375 241 тыс. рублей;
- в 2009 году - 387 969 тыс. рублей.

Возвращены Обществом лизингодателю полученные ранее объекты на сумму:

- в 2011 году - 551 тыс. рублей;
- в 2010 году - 5 403 тыс. рублей;
- в 2009 году - 0 тыс. рублей.

За имущество, полученное по договору лизинга, с 01 января 2011 года Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 202 518 тыс. рублей (с 01 января 2010 года 539 314 тыс. рублей, с 1 января 2009 года 945 303 тыс. рублей).

В том числе за 2011 год было выплачено 178 129 тыс. рублей (за 2010 год – 336 796 тыс. рублей, за 2009 год – 405 989 тыс. рублей).

В составе имущества, полученного в аренду, числятся земельные участки, которые учитываются за балансом и отражены в Приложении к бухгалтерскому балансу по кадастровой стоимости.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, находящиеся в процессе государственной регистрации отражены в Приложении к бухгалтерскому балансу по остаточной стоимости.

В составе имущества, переданного в аренду, числятся тепловые сети, которые отражены в Приложении к бухгалтерскому балансу по остаточной стоимости.

Регистрация прав собственности

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

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Основные средства, право собственности на которые зарегистрировано	68 026 344	65 615 871	68 929 369
Основные средства, право собственности на которые не зарегистрировано	8 356 244	10 488 039	11 055 922
Итого	76 382 588	76 103 910	79 985 291

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

- в 2011 году – 2 958 610 тыс. рублей;
- в 2010 году – 3 149 810 тыс. рублей;
- в 2009 году – 3 321 155 тыс. рублей.

Дополнительная информация о порядке регистрации данных объектов представлены в Пояснительной записке, раздел III пункт 27 «Судебные и досудебные разбирательства».

Ограничение права использования

По состоянию на 31 декабря 2011 года, на 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 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 2011 год - 51 566 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 год - 101 146 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2009 год - 140 111 тыс. рублей.

В 2011 году Обществом производилась передача объектов государственной социальной сферы муниципальным органам. Остаточная стоимость переданных объектов составила:

- в 2011 году - 47 709 тыс. рублей;
- в 2010 году - 0 тыс. рублей;
- в 2009 году - 226 833 тыс. рублей.

Объекты, ликвидированные по согласованию с муниципальными органами, в 2011, 2010 и 2009 году отсутствуют.

3. Долгосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Расшифровка финансовых вложений по строке 1150 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.		На 31 декабря 2009 г.	
	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	1 864	(495)	1 416	(938)	51 352	(1 002)
в том числе:	-	-	-	-	50 000	-
ОАО «ТЭК Мосэнерго»	-	-	-	-	-	-
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	1 754	(495)	1 316	(933)	1 252	(997)
ЗАО «Энергоконсалт»	-	-	-	(5)	-	(5)
ООО «ЦРМЗ»	100	-	100	-	100	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	10	-	-	-	-	-
Инвестиции в зависимые общества	-	-	520	(1 713)	2 233	-

Инвестиции в другие организации	5 035	-	5 035	(441)	5 035	(441)
Векселя	7 288	-	8 217	-	9 378	-
Финансовые вложения, по которым текущая стоимость определяется						
Инвестиции в прочие вложения	-	-	-	-	51 333	-
в том числе ОАО «Русгидро»	-	-	-	-	51 333	-
Итого:	14 187	(495)	15 188	(3 092)	119 331	(1 443)

В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения Общества, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, отражены за минусом начисленного резерва под обесценение.

Дополнительная информация о движении резерва по группам долгосрочных финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

На основании решения Совета Директоров от 31 мая 2010 года №16 в октябре 2010 года Общество реализовало 100% акций ОАО «ТЭК Мосэнерго» путем продажи на открытом аукционе.

На основании решения Совета директоров от 15 декабря 2009 года №8 в феврале 2010 года был реализован пакет акций ОАО «РусГидро».

На основании решения Совета Директоров от 28 января 2011 года №11 Общество прекратило участие в своих зависимых обществах путем продажи акций на открытом аукционе и дочернему зависимому обществу ЗАО «Энергоинвест-МЭ».

На основании решения Совета Директоров от 28 января 2011 года №11 был реализован пакет акций ЗАО «Энергоконсалт» путем продажи дочернему зависимому обществу ЗАО «Энергоинвест-МЭ».

На основании решения Совета Директоров от 28 января 2011 года №11 Общество прекратило свое участие в ЗАО «Телекомэнерго» путем списания данного финансового вложения.

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2009 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2011 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» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

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 2011 года, 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года, так как основной объем товарно-материальных ценностей, находящийся без движения на указанные даты, относился к аварийному запасу.

По состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 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 2011 года		На 31 декабря 2010 года		На 31 декабря 2009 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Затраты на приобретение программного обеспечения	371 815	128 835	322 450	109 560	413 449	109 082
Оценка имущества	-	170 081	-	39 339	-	4 209
Расчеты с персоналом	-	3 490	-	5 671	-	31 812
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	3 594	752	2 581	72	-	112
Прочие	641	3 509	1 636	2 485	-	67 783
Итого	376 050	306 667	326 667	157 127	413 449	212 998

Долгосрочная часть расходов будущих периодов, срок списания по которым составляет более 12 месяцев после отчетной даты, отражена в составе строки 1170 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

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 2011 года - 218 153 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года - 1 168 352 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2009 года - 1 093 490 тыс. рублей.

6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности, в том числе по долгосрочным выданным авансам, связанным с капитальным строительством, с приобретением основных средств, оборудования, отраженным по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы», приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

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 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	14 452	22 990	31 775
Ссуды на приобретение жилья сотрудникам	13 823	18 587	31 775
Прочая	629	4 403	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 252 451	3 175 671	2 377 708
Проценты по займу выданному	2 617 810	2 617 802	1 723 980
Расчеты по санкциям и претензиям	640 079	200 170	224 473
Договора переуступки права требования	326 451	-	-
Договора солидарной ответственности	200 000	-	-
Переплата по налогам	117 139	56 144	276 406
Прочая	350 972	301 555	152 849
Итого прочая дебиторская задолженность	4 266 903	3 198 661	2 409 483

Задолженность по процентам начисленным 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 2012 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 2011 года - 1 719 339 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года - 1 335 649 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2009 года - 1 583 216 тыс. рублей.

7. Краткосрочные финансовые вложения

Информация, представленная в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

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

	на 31 декабря 2011 года	на 31 декабря 2010 года	на 31 декабря 2009 года
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется			
Заем выданный	-	-	12 768 875
Векселя	2 090	1 161	-
Приобретенные права требования			
Приобретенные права требования	431 511	49 618	40 712
Итого	433 601	50 779	12 809 587

Резерв под обесценение объектов краткосрочных финансовых вложений не создавался по причине отсутствия признаков устойчивого существенного снижения их стоимости.

У Общества на 31 декабря 2011 года нет депозитных вкладов в российских рублях со сроком размещения от трех месяцев до года (на 31 декабря 2010 года – 0 тыс. рублей, на 31 декабря 2009 года – 0 тыс. рублей)

Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2009 года, 31 декабря 2010 и 31 декабря 2011 года не обременены залогами. Из числа выбывших краткосрочных финансовых вложений активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа, отсутствуют.

8. Денежные средства и денежные эквиваленты

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

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года
Средства в кассе	1 892	1 236	1 771
Средства на расчетных счетах	2 043 062	3 782 723	2 053 571
Средства на валютных счетах	1 028	1 016	11 880
Итого денежные средства	2 045 982	3 784 975	2 067 222
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком обращения до трех месяцев)	23 526 100	24 528 800	-
Иные эквиваленты денежных средств	-	41	1 033
Итого денежные эквиваленты	23 526 100	24 528 841	1 033
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	25 572 082	28 313 816	2 068 255

9. Прочие оборотные и внеоборотные активы

В строках 1170 «Прочие внеоборотные активы» и 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2010 года		На 31 декабря 2009 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Авансы, выданные по кап. строительству	11 606 482	-	1 739 893	-	3 639 914	-
НДС к авансам, полученным в счет предстоящей поставки товаров (услуг)	-	465 170	-	404 466	-	291 929
Недостачи, выявленные в результате инвентаризации	-	76 668	-	71 639	-	46 026
Расходы будущих периодов	376 050	306 667	326 667	157 127	413 449	212 998
Итого	11 982 532	848 505	2 066 560	633 232	4 053 363	550 953

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2011 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 штук (39 749 359 700 штук по состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены, за исключением собственных акций, выкупленных у акционеров. В течение 2011 года величина уставного капитала не изменялась.

Распределение обыкновенных акций Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года представлено следующим образом:

	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей
Юридические лица	38 275 175 063	38 275 175
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	4 490 682 112	4 490 682
Физические лица	1 333 955 186	1 333 955
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 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года у Общества числилась 140 229 451 акция на сумму 870 825 тыс. рублей.

Дивиденды

В июне 2010 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2009 года в размере 0,01262335 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 500 000 тыс. рублей.

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.

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

- на 31 декабря 2011 года - 39 570 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года - 17 528 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2009 года - 281 тыс. рублей.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала учитываются следующие статьи (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Доценка объектов основных средств	70 377 593	71 167 007	71 323 541
Эмиссионный доход	49 220 000	49 220 000	49 220 000
Прочее	4 946 426	4 946 426	4 946 426
Итого	124 544 019	125 333 433	125 489 967

Уменьшение добавочного капитала в 2011 году на сумму 789 414 тыс. рублей (в 2010 году и 2009 году на сумму 156 534 тыс. рублей и 413 226 тыс. рублей, соответственно) связано с выбытием объектов основных средств и переводом суммы доценки по ним в нераспределенную прибыль Общества.

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 24 июня 2011 года за 2010 год чистая прибыль Общества в размере 381 314 тыс. рублей и в 2011 году была направлена на формирование резервного фонда (в 2010 году и 2009 году в сумме 225 450 тыс. рублей и 68 586 тыс. рублей, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2011 года величина резервного фонда составила 1 400 945 тыс. рублей или 3,52% (на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года 1 019 631 тыс. рублей или 2,57% и 794 181 тыс. рублей или 2,00%, соответственно) от величины уставного капитала.

11. Долгосрочные обязательства

В составе строки 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса отражает задолженность по авансам полученным, срок погашения по которым наступает по истечении более чем 12 месяцев после отчетной даты, в сумме:

- на 31 декабря 2011 года - 610 703 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года - 814 960 тыс. рублей;

- на 31 декабря 2009 года - 383 988 тыс. рублей.

Из них стоимость авансов за присоединение мощности составляет:

- на 31 декабря 2011 года - 549 013 тыс. рублей;

- на 31 декабря 2010 года - 702 542 тыс. рублей;

- на 31 декабря 2009 года - 383 988 тыс. рублей.

12. Кредиты и займы

Кредиты

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

	Период погашения	Валюта кредита	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Долгосрочные кредиты			5 613 536	2 988 822	3 287 732
Credit Agricол CIB Deutschland	2025	евро	2 800 896	127 742	133 649
Credit Agricол CIB Deutschland	2014	евро	525 734	844 557	1 083 948
БНП «ПАРИБА»	2023	евро	2 286 906	2 016 523	2 070 135
Краткосрочные кредиты (включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов)			592 395	365 844	3 468
Credit Agricол CIB Deutschland	2012	евро	349 795	171 161	3 468
БНП «ПАРИБА»	2012	евро	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 2011 году - 3 020 504 тыс. рублей;

- в 2010 году - 231 127 тыс. рублей;

- в 2009 году – 8 767 672 тыс. рублей.

- Общая сумма кредитов погашенных составила:

- в 2011 году - 368 114 тыс. рублей;

- в 2010 году – 0 тыс. рублей;

- в 2009 году – 18 711 271 тыс. рублей.

- Общая сумма процентов погашенных по кредитам составила:

- в 2011 году – 153 203 тыс. рублей;

- в 2010 году – 72 402 тыс. рублей;

- в 2009 году – 1 702 252 тыс. рублей.

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

- в 2011 году – 151 000 тыс. рублей;

- в 2010 году – 231 284 тыс. рублей;

- в 2009 году – 21 730 тыс. рублей.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов составили:

- в 2011 году – 368 147 тыс. рублей;

- в 2010 году – 109 545 тыс. рублей;

- в 2009 году – 1 314 016 тыс. рублей.

Процентные ставки по кредитам составляли (%):

	2011 год	2010 год	2009 год
По долгосрочным кредитам	от 2,44 до 7,2	от 2,9 до 7,2	от 2,74 до 24,5
По краткосрочным кредитам	от 2,93 до 7,2	от 2,9 до 7,2	от 13,7 до 18,0

По состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года у Общества не было просроченных кредитов.

Займы

Займы Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта займа	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Долгосрочные займы					
Облигационный заем (серия 03)	2014	рублей	5 000 000	9 782 914	14 412 243
Облигационный заем (серия 02)	2012	рублей	-	4 782 914	4 782 914
Облигационный заем (серия 01)	2011	рублей	-	-	4 629 329
Краткосрочные займы (включая краткосрочную часть долгосрочных займов)					
Облигационный заем (серия 01)	2011	рублей	-	4 800 554	169 640
Облигационный заем (серия 02)	2012	рублей	4 911 243	127 327	126 324
Облигационный заем (серия 03)	2012	рублей	40 720	39 315	37 911
Биржевые облигации	2010	рублей	-	-	2 079 048

Облигационный заем (серия 02) был переклассифицирован из долгосрочного в краткосрочный в связи с возможностью оферты в феврале 2012 года.

Облигационный заем (серия 03) предусматривает право оферты в декабре 2012 года. На конец отчетного периода данный заем отражен как долгосрочный. Руководство Общества полагает, что данный порядок учета займа позволяет наиболее достоверно отразить финансовое положение Общества и не приводит к искажению показателей представленной бухгалтерской отчетности.

Общая сумма займов, полученных Обществом, составила:

- в 2011 году – 0 тыс. рублей;
- в 2010 году – 0 тыс. рублей;
- в 2009 году – 5 000 000 тыс. рублей.

Общая сумма погашенных займов:

- в 2011 году – 4 629 329 тыс. рублей;
- в 2010 году – 2 000 000 тыс. рублей;
- в 2009 году – 0 тыс. рублей.

Общая сумма погашенных процентов по займам составила:

- в 2011 году – 1 453 128 тыс. рублей;
- в 2010 году – 1 681 488 тыс. рублей;
- в 2009 году – 713 062 тыс. рублей.

Дополнительных затрат, связанных с получением займов, за 2011 год, 2010 год и 2009 год составили 0 рублей, 0 рублей и 39 139 тыс. рублей, соответственно.

Процентные ставки по займам составили (%):

	2011 год	2010 год	2009 год
По долгосрочным займам	от 7,65 до 10,25	от 7,65 до 12,5	от 7,54 до 12,5
По краткосрочным займам	от 7,65 до 12,5	от 7,65 до 12,5	от 7,54 до 12,5

По состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года кредиты и займы Общества представлены обязательствами, не требующими обеспечения, и среди них отсутствуют просроченные обязательства.

13. Информация, связанная с использованием денежных средств

Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в следующих банках (тыс. рублей):

	2011 год	2010 год	2009 год
ОАО «АЛЬФА-БАНК»			
Размещено на депозитных счетах	251 000	-	-
Возвращено с депозитных счетов	251 000	-	-
Остаток на депозитных счетах	-	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	2 762	-	-
ОАО «Газпромбанк»			
Размещено на депозитных счетах	53 444 245	12 109 800	-
Возвращено с депозитных счетов	52 391 945	3 841 000	-
Остаток на депозитных счетах	9 321 100	8 268 800	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	356 149	61 011	-

ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ»			
Размещено на депозитных счетах	15 804 500	10 540 700	5 001 000
Возвращено с депозитных счетов	15 804 500	10 540 700	5 001 000
Остаток на депозитных счетах	-	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	28 393	24 309	29 660
ОАО БАНК ВТБ			
Размещено на депозитных счетах	40 393 000	15 955 000	-
Возвращено с депозитных счетов	39 448 000	2 695 000	-
Остаток на депозитных счетах	14 205 000	13 260 000	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	239 576	23 341	-
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ»			
Размещено на депозитных счетах	19 955 200	13 679 200	-
Возвращено с депозитных счетов	22 955 200	10 679 200	-
Остаток на депозитных счетах	-	3 000 000	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	563 207	125 471	-

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

Дополнительная информация о возможности Организации на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2011 года Общество имеет следующие открытые, но не использованные им кредитные линии и облигационные займы:

Название кредитной организации	Вид кредитной линии	Ограничения по использованию кредитных ресурсов	Сумма кредитной линии, тыс. единиц	Валюта
Облигационный заем серии БО-01	облигационный заем	пополнение оборотных средств	1 000 000	рубли
Облигационный заем серии БО-03	облигационный заем	пополнение оборотных средств	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 2011 года Общество имеет следующие недополученные суммы займов (кредитов), по заключенным договорам займа (кредитным договорам):

Название кредитной организации	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	23 472	EUR
Credit Agricole TEZ-16 ЕНС	привлечение средств происходит согласно графику поставки и кредитному договору)	кредитная линия без обеспечения, со страховым покрытием ЭКА	99 693	EUR
Credit Agricole TEZ-20 ЕНС	привлечение средств происходит согласно графику поставки и кредитному договору)	кредитная линия без обеспечения, со страховым покрытием ЭКА	87 726	EUR
BNP Paribas TEZ-26	ввиду текущих показателей ликвидности до сих пор не было необходимости в выборе всего объема кредитной линии; кредитная линия открыта до 30.03.2012	кредитная линия без обеспечения, со страховым покрытием ЭКА	111 236	EUR

14. Обеспечение обязательств

Информация представлена в дополнение к таблице 8 «Обеспечения обязательств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Обществом получены поручительства третьих лиц в обеспечение следующих активов (тыс. рублей):

Организация-поручитель	Виды активов, по которым получены поручительства	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года	31 декабря 2009 года
Credit Suisse Group AG	аванс	118 744	118 744	118 744
Credit Agricole Corporate and Investment Bank	аванс	416 955	6 840	6 840
ОАО «НОМОС-БАНК»	аванс	152 220	155 462	-
ЗАО «Райффайзенбанк «	аванс	163 704	-	-
DEUTSCHE BANK AG NUERNBERG DE	аванс	48 133	843 138	3 533 977
ЗАО КБ «Открытие»	аванс	-	456 967	-
ING Bank NV	аванс	16 500	-	-
ООО КБ «МОНОЛИТ»	аванс	-	-	24 043
АКБ ОАО Сберегательный банк РФ	аванс	-	-	5 553
НуроVereinsbank	аванс	20 463	-	-
ОАО «Газпромбанк»	аванс	42 338	-	-
прочие		29 162	35 639	44 019
Итого:		1 008 219	1 616 790	3 733 176

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

15. Кредиторская задолженность

Информация представлена в дополнение к таблице 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Суммы движения кредиторской задолженности в разделе 5.3 пояснений отражены развернуто с учетом дебиторской 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 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Авансы полученные	2 604 715	2 021 164	1 745 562
Прочие кредиторы	3 786 225	713 938	1 832 605
Расчеты по договору уступки права требования	1 591 229	-	-
НДС с авансов выданных	1 487 066	44 836	656 256
Задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на долевое строительство	523 461	523 461	523 461
Исковая задолженность по исполнительным листам	-	63	498 014
Задолженность, обеспеченная собственными векселями	-	-	95 000
Прочие	184 469	145 578	59 874
Итого	6 390 940	2 735 102	3 578 167

16. Налоги

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествующим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом (тыс. рублей):

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2011 год			За 2010 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итоги в отчете о прибылях и убытках	данные текущего года	данные прошлых лет	итоги в отчете о прибылях и убытках
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	6 492 079	-	6 492 079	4 880 791	-	4 880 791
2350	Прочие расходы	(4 225 344)	-	(4 225 344)	(3 540 906)	-	(3 540 906)

№ строки формы № 2	№	Наименование статьи/показателя	За 2011 год			За 2010 год		
			данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о прибылях и убытках
1	2	3	4	5	6	7	8	
2300		Прибыль (убыток) до налогообложения	13 864 980	-	13 864 980	10 511 547	-	10 511 547
		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(2 772 740)	-	(2 772 740)	(2 096 019)	-	(2 096 019)
2450		Изменение отложенных налоговых активов	(93 168)	71 284	(21 884)	31 435	-	31 435
2430		Изменение отложенных налоговых обязательств	(1 642 609)	(1 939 194)	(3 581 803)	(646 797)	-	(646 797)
2410		Текущий налог на прибыль	(1 730 603)	X	(1 730 603)	(2 338 925)	X	(2 338 925)
2411		Налог на прибыль прошлых лет	X	1 848 711	1 848 711	X	22 838	22 838
2460		Прочее	5 768	-	5 768	(5 326)	-	(5 326)
2400		Чистая прибыль (убыток)	10 385 169	-	10 385 169	7 574 772	-	7 574 772
2421		Постоянные налоговые обязательства (активы)	693 642	19 199	712 841	863 415	(22 838)	840 577

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 прибылях и убытках за 2011 год следующие показатели (тыс. рублей):

№ п/п	№ стр. отчета о прибылях и убытках	Наименование статьи/показателя	За 2011 год	За 2010 год
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль до налогообложения	13 864 980	10 511 547
1.1		В том числе доходы от участия в других организациях	1 288	57 185
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1-стр.1.1)х20%	2 772 738	2 090 872
2.1		Налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	2	5 147
		Постоянные налоговые обязательства (активы)		
3	2421	(стр.4-стр.6), в том числе:	712 841	840 577
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20%)	1 095 001	982 045
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль,	5 475 006	4 910 227
		в том числе:		
5.1		в части разниц, связанных с амортизацией основных средств	4 789 829	4 202 765
5.2		части расходов, не связанных с основной деятельностью	119 597	264 430
5.3		в части расходов социального характера	291 598	260 676
5.4		разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	65 975	134 251
5.5		убытки, не принимаемые для целей налогообложения	97 792	41 477
5.6		в части, превышающей законодательно установленные нормы	14 220	4 915
5.7		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	-	1 713
5.8			95 995	-
6		Постоянные налоговые активы (стр.7.1+7.2+7.3)*20%	(382 160)	(141 468)
		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль,	(1 910 799)	(707 338)
7		в том числе:		
7.1		не принимаемые для целей налогообложения	(1 910 799)	(101 866)

№ п/п	№ стр. отчета о прибылях и убытках	Наименование статьи/показателя	За 2011 год		За 2010 год
7.2		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	-		(491 284)
7.3			-		(114 188)
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9x20%)	(21 884)		31 435
9		Временные вычитаемые различия, в том числе:	(109 422)		157 173
9.1		убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	(76 547)		79 398
9.2		расходы, перенесенные на будущие периоды	(377 306)		85 532
9.3		от реализации амортизируемого имущества	(11 987)		(7 757)
9.4		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	356 418		-
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11x20%)	(3 581 803)		(646 797)
11		Временные налогооблагаемые различия, в том числе:	(17 909 013)		(3 233 985)
11.1		разницы в амортизации основных средств	(4 117 079)		(3 022 808)
11.2		в косвенных расходах	-		16 164
11.3		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	(4 094 895)		(226 517)
11.4		налогооблагаемые различия	(1 070)		(2 031)
11.5		на лицензии, приобретение компьютерных программ	-		1 207
11.6		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(9 695 969)		-
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+стр.5+стр.7+стр.9+стр.11)	(589 248)		11 637 624
13		Налог на прибыль (стр.2+стр.2.1+стр.3+стр.8+стр.10), в том числе:	118 108		2 321 234
	2410	текущий налог на прибыль	(1 730 603)		(2 338 925)
		налог на прибыль прошлых лет	1 848 711		22 838
	2411	налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	-		(5 147)
14		Прочие расходы из прибыли	5 768		(179)
15	2400	Чистая прибыль отчетного периода (стр.1-стр.13-стр.14+стр.8-стр.10)	10 385 169		7 574 772

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных различий (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 различий (стр. 11 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 таблицы выше) в 2011 и 2010 годах, представлены ниже:

№ п/п	№ строки таблицы выше	Наименование показателя	За 2011 год		отражено в графе 4 предыдущей таблицы
			начислено	погашено	
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20% за 2011 год, стр.2x20% за 2010 год)	89 744	111 628	(21 884)
2	9	Временные вычитаемые различия, в т.ч.:	448 721	558 143	(109 422)
2.1	9.1	убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа;	76 532	153 079	(76 547)
2.2	9.2	расходы, перенесенные на будущие периоды	15 771	393 077	(377 306)
2.3	9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	-	11 987	(11 987)
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 2011 год, стр.4x20% за 2010 год)	(3 581 805)	(2)	(3 581 803)
4	11	Временные налогооблагаемые различия, в т.ч.:	(17 910 301)	(1 288)	(17 909 013)
4.1	11.1	разницы в амортизации основных средств	(4 117 079)	-	(4 117 079)
4.2	11.2	в косвенных расходах	-	-	-
4.3	11.3	в резерве по сомнительной задолженности	(4 094 895)	-	(4 094 895)
4.4	11.4	прочие налогооблагаемые различия	(2 358)	(1 288)	(1 070)
4.5	11.5	по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(9 695 969)	-	(9 695 969)

№ п/п	№ строки таблицы в выше	Наименование показателя	За 2010 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2х20% за 2011 год, стр.2х20% за 2010 год)	42 311	10 876	31 435
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	211 554	54 381	157 173
2.1	9.1	убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	110 213	30 815	79 398
2.2	9.2	расходы, перенесенные на будущие периоды	98 343	12 811	85 532
2.3	9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	2 998	10 755	(7 757)
2.4	9.4	По доходам/расходам, переносимым на будущее по уточненным декларациям	-	-	-
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.4х20% за 2011 год, стр.4х20% за 2010 год)	(655 418)	(8 621)	(646 797)
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(3 308 541)	(74 556)	(3 233 985)
4.1	11.1	разницы в амортизации основных средств	(3 022 808)	-	(3 022 808)
4.2	11.2	в косвенных расходах		(16 164)	16 164
4.3	11.3	в резерве по сомнительной задолженности	(226 517)		(226 517)
4.4	11.4	прочие налогооблагаемые разницы	(59 216)	(57 185)	(2 031)
4.5	11.5	в расходах на лицензии, компьютерные программы		(1 207)	1 207

В 2011 году были поданы уточненные декларации по налогу на прибыль за 2007, 2008 года по возврату налога на сумму 1 833 633 тыс. рублей. В состав внереализационных расходов дополнительно включены расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке (п.17 ст.265 НК РФ).

Так же были поданы уточненные декларации по налогу на имущество. На основании п.11 ст.381 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 1 625 724 тыс. рублей.

17. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 2120, 2210 отчета о прибылях и убытках) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 5660 раздела «Затраты на производство» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Расшифровка коммерческих расходов представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

	2011 год	2010 год
Затраты на оплату труда, включая налоги	273 601	256 531
Материальные расходы	1 540	2 557
Амортизационные отчисления	761	624
Иные коммерческие расходы	4 059	10 013
Итого	279 961	269 725

18. 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 2011 год			Совокупные затраты на 2010 год		
	Приобретение (производство)	Использование на производственные цели	Использование реализация на сторону	Приобретение (производство)	Использование на производственные цели	Использование реализация на сторону
Энергия, в том числе	127 574 658	5 646 864	121 927 794	113 052 772	3 888 912	109 163 860
электрическая	55 381 438	5 267 042	50 114 396	46 477 456	3 589 269	42 888 187
тепловая	72 193 220	379 822	71 813 398	66 575 316	299 643	66 275 673
Топливо, в том числе	79 436 038	79 011 649	256	72 166 558	70 371 911	-
газ горючий природный	77 403 661	77 403 661	-	68 887 003	68 887 003	-
уголь	964 569	667 342	256	870 274	664 832	-
мазут	1 054 954	920 504	-	2 210 408	805 452	-
дизтопливо	12 854	20 142	-	198 873	14 624	-
Итого ресурсов	207 010 696	84 658 513	121 928 050	185 219 330	74 260 823	109 163 860

19. Прочие доходы и расходы

Расшифровка по строке 2340 «Прочие доходы» и по строке 2350 «Прочие расходы» отчета о прибылях и убытках Общества представлена следующим образом (тыс. рублей):

	За 2011 год		За 2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году	1 706 961	91 878	154 565	33 826
Продажа основных средств и ТМЦ	1 539 717	981 675	681 936	196 616
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора	1 125 886	390 878	288 627	348 918
Продажа дебиторской задолженности	764 355	847 394	1 295 175	1 515 601
Изменение оценочных резервов	619 567	1 005 965	55 814	588 995
Субсидии на покрытие убытков по теплоэнергии	617 668	-	450 127	-
Курсовые разницы	508 698	657 601	261 488	22 002
Излишки, выявленные при инвентаризации	16 505	-	23 016	-
Движение финансовых вложений, в т.ч. векселей третьих лиц	5 322	1 468	1 250 084	110 428
Страховое возмещение по чрезвычайным обстоятельствам	4 995	-	44	-
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	2 778	48 239	1 034	64 110
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	2 322	818	393 146	2 484
Расходы социального характера	-	145 910	-	276 219
Услуги кредитных организаций	-	391 862	-	161 093
Прочие налоги	-	13 010	-	32 269
НДС, не возмещаемый из бюджета	-	21 226	-	27 723
Прочие	102 936	153 051	25 735	160 622
Итого	7 017 710	4 750 975	4 880 791	3 540 906

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2011 год и 2010 год, представлены в отчетности Общества развернуто на сумму восстановленного (оплаченного) резерва.

20. 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 прибылях и убытках).

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 2011 года, 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года.

	За 2011 год	За 2010 год	За 2009 год
Чистая прибыль (нераспределенная) за отчетный год, тыс. рублей	10 385 169	7 574 772	4 253 623
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	0,2622	0,1912	0,1074

В 2011, 2010 и в 2009 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.

21. Дочерние и зависимые общества

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Мосэнерго»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31 декабря 2011 года, %	Доля участия на 31 декабря 2010 года, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31 декабря 2011 года, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2011 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2010 год, тыс. рублей
ЗАО "Энергоинвест-МЭ"	90	90	г. Москва, Рязанский проспект, 10	Инв. конс., брок. дея-ть Ремонт, монтаж, техобслужив.	-	-	-
ООО "Центральный ремонтно-механический завод"	100	100	г. Москва, Рязанский проспект, 10	энергооборудования	-	-	1 269
ЗАО "Энерго-консалт"	-	100	г. Москва, Монтажная ул, 1/4	Консалт. услуги	-	-	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	100	-	г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	Производство, передача и распределение т/э	10	-	-

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Мосэнерго»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31 декабря 2011 года, %	Доля участия на 31 декабря 2010 года, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31 декабря 2011 года, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2011 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2010 год, тыс. рублей
ООО Совместное предприятие Себа Энерго	-	44	г. Москва, Кожуховский 2-ой проезд, д.29, 2, 16	разработка приборов	-	-	-
ОАО «ШАТУРТОРФ»	-	34	г. Шатура, Черноозерский проезд, д.2	добыча торфа	-	-	-

На момент подписания бухгалтерской отчетности Общества дочерние и зависимые компании не сформировали свою отчетность за 2011 год.

Дополнительная информация по дочерним и зависимым компаниям Общества представлена в разделе 3 «Долгосрочные финансовые вложения».

22. 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 города 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 2011 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг» и входит в Группу Газпром, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Прочими связанными сторонами Общества в течение 2011 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, принадлежащих 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, принадлежащих 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, принадлежащих 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 2011 год Общество реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 56 241 538 тыс. рублей (35 564 039 тыс. рублей за 2010 год). За 2011 год реализация мощности составила 22 197 168 тыс. рублей (25 263 207 тыс. рублей за 2010 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 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

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 2010 году и 2011 году 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.

Операции с организациями Группы Газпром и ее зависимыми компаниями

В отчетном году Общество продало электро- и теплоту, оказало услуги по сдаче имущества в аренду, услугам связи, а также реализовало векселя следующим организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Выручка от продаж		
	За 2011 год	За 2010 год	За 2009 год
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	489 402	-	-
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	305 130	-	-
ОАО «ТГК-1»	55 388	-	7 981
ОАО «Газпром»	37 381	29 889	20 604
ОАО «Сочиорггаз»	17 335	6 067	-
ОАО «ОГК-6»	17 128	-	4 180
ОАО «Нефтяной дом»	11 174	-	-
ОАО «ОГК-2»	5 312	-	4 717
ОАО «Газпромбанк»	3 251	7 370	208 221
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	2 066	2 024	-
ОАО «Газпром промгаз»	1 936	2 159	1 556
ОАО «Газпром автоматизация»	1 072	1 026	878
ЗАО «Газпром телеком»	234	257	184
Итого	946 809	48 792	248 321

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 2011 год	За 2010 год	За 2009 год
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	77 229 108	68 754 533	49 978 200
ООО «Газпромнефть-Центр»	574 915	408 161	394
ОАО «Нефтяной дом»	267 063	209 649	62 789
ОАО «Газпром газэнергосеть»	74 123	1 794 895	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	32 327	51 701	-
ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»	27 570	-	-
ОАО «Газпром промгаз»	24 752	-	-
ОАО «Газпроектинжиниринг»	8 475	-	-
ЗАО «Газпром телеком»	6 896	10 865	-
ООО «ЧОП «Газпромохрана»	6 891	5 832	-
ОАО «ОГК-6»	2 319	-	2 925
ОАО «ТГК-1»	2 175	-	-
ОАО «ОГК-2»	1 888	-	-
ОАО «Дружба»	357	472	1 081
ОАО «Газпром»	291	155	-
ОАО «Газпромбанк»	206	1 286	91 609
ООО «Газпром торгсервис»	184	551	-
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	146	-	-
ООО «Газпром связь»	6	11	-
Итого	78 259 692	71 238 111	50 136 998

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

Займы, предоставленные организациям Группы Газпром (тыс. рублей):

	2011 год	2010 год	2009 год
Задолженность на 1 января	-	-	-
Выдано в отчетном году	1 445	-	-
Возвращено в отчетном году	1 445	-	-
Задолженность на 31 декабря	-	-	-

По состоянию на 31 декабря 2011 года задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила (тыс. рублей):

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
ОАО «Газпромбанк»	95 529	49 914	66	533	287	5 518
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	69 040	-	3 954 305	735 441	2 484 459	2 504
ОАО «Межрегионэнеросбыт»	28 926	-	-	6	-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	28 459	18 210	-	707	22 878	-
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	25 870	-	-	-	-	-
ОАО «Газпром»	6 985	4 535	4 952	35	534	-
ОАО «ТГК-1»	5 748	3 249	9 925	98	-	2 122
ОАО «ОГК-2»	1 588	17 137	-	169	-	-
ОАО «Сочигоргаз»	1 427	1 625	-	-	-	-
ОАО «ОГК-6»	482	482	471	-	-	-
ОАО «Газпром промгаз»	272	-	-	-	-	-
ОАО «Нефтяной дом»	85	-	10 927	-	35 860	360
ООО «Газпром связь»	2	-	-	1	1	-
НПФ «Газфонд»	-	-	-	368	349	-
ООО «ЧОП «Газпромохрана»	-	-	-	678	618	-
ДОАО «Газпроектинжиниринг»	-	-	-	10 000	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»	-	-	-	740	-	-
ОАО «Газпром автоматизация»	-	31	-	63	-	-
ООО «Газпромнефть-Центр»	-	-	-	500	-	2 642
ЗАО «Газпром телеком»	-	-	-	724	-	-
ОАО «Газпром газэнергосеть»	-	-	-	-	72 824	-
ООО «Газпром торгсервис»	-	12	-	-	-	-
Итого	264 413	95 195	3 980 646	750 063	2 617 810	13 146

Операции с дочерними компаниями Общества

В отчетном году Общество продавало электро- и теплоэнергию, оказывало услуги прочим связанным сторонам, указанным ниже (тыс. рублей):

	Выручка от продаж		
	За 2011 год	За 2010 год	За 2009 год
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	-	56 898	177 693
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	94 000	-	-
Итого	94 000	56 898	177 693

Обществу осуществляли поставки товаров, выполнили работы и оказали услуги прочие связанные стороны, указанные ниже (тыс. рублей):

	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
	За 2011 год	За 2010 год	За 2009 год
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	-	455 019	7615
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	543 013	217 433	-
Итого	543 013	672 452	7 615

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 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	55 916	45 931	-	126 097	100 285	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	-	-	-	10	-	-
Итого	55 916	45 931	-	126 107	100 285	-

Информация о денежных потоках организации с обществами Группы Газпром и ее зависимыми обществами (тыс. рублей)

№	Название строки	За отчетный период	За		
			в том числе, по внутригрупповым	аналогичный период предыдущего года	в том числе, по внутригрупповым
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления - всего	156 367 284	627 340	139 732 021	85 414
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	149 207 420	620 800	135 024 822	85 414
4119	прочие поступления	7 159 864	6 540	4 707 199	-
4120	Платежи - всего	(139 678 367)	(816 086)	(118 469 646)	(93 996)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(124 334 045)	(790 469)	(103 130 141)	(93 996)
4122	в связи с оплатой труда работников	(5 789 987)	-	(6 421 196)	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	(1 455 465)	-	(1 681 488)	-
4124	на оплату налога на прибыль организаций	(2 799 438)	-	(1 470 724)	-
4129	прочие платежи	(5 299 432)	(25 617)	(5 766 097)	-
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	16 688 917	(188 746)	21 262 375	(8 582)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления - всего	2 593 156	1 269	14 503 827	-
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 354 900	-	296 426	-
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	5 842	-	1 250 069	-
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	-	-	12 768 875	-
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	1 136 758	1 269	188 457	-

4219	прочие поступления:	95 656	-	-	-
4220	Платежи - всего	(19 117 243)	-	(6 922 998)	-
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор.активов	(10 358 110)	-	(3 954 579)	-
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	(150 866)	-	(72 402)	-
4229	прочие платежи	(8 608 267)	-	(2 896 017)	-
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(16 524 087)	1 269	7 580 829	-
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления - всего	3 020 504	-	231 127	-
4311	получение кредитов и займов	3 020 504	-	231 127	-
4320	Платежи - всего	(5 927 107)	(425 302)	(2 827 553)	(268 437)
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(776 341)	(425 302)	(490 757)	(268 437)
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(4 997 443)	-	(2 000 000)	-
4329	прочие выплаты, перечисления:	(153 323)	-	(336 796)	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(2 906 603)	(425 302)	(2 596 426)	(268 437)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(2 741 773)	(612 779)	26 246 778	(277 019)
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	28 313 816	-	2 068 176	-
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	25 572 082	(612 779)	28 313 816	(277 019)
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	39	-	(1 138)	-

На протяжении 2011 года Общество осуществляло платежи в размере 78 769 675 тыс. рублей компании ООО «Газпром межрегионгаз Москва» в связи с поставкой газа (в 2010 году 63 299 699 тыс. рублей). Суммы представлены за вычетом 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 2011 год	За 2010 год	За 2009 год	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	146 270	97 914	77 324	-	-	-
Итого	146 270	97 914	77 324	-	-	-

Данные в таблице выше отображены без учета начислений во внебюджетные фонды.

23. Информация о косвенных налогах

Информация приведена в дополнение к форме «Отчет о движении денежных средств» (тыс. рублей):

	2011 год	2010 год
Косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков	27 519 248	24 751 970
Косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам	24 798 537	19 576 889
Косвенные налоги в составе платежей в бюджетную систему РФ	5 371 932	4 427 361
Возмещения по косвенным налогам из бюджетной системы РФ	2 439 465	-

24. Условные обязательства, оценочные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

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, ранее который 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.

Так во второй половине 2009 года - начале 2010 года налоговыми органами была произведена выездная налоговая проверка Общества за налоговые периоды с 2006 года по 2008 год. По результатам данной проверки Обществу были доначислены налоговые обязательства в сумме 95 млн. рублей. По состоянию на текущий момент решение налогового органа арбитражными судами трех инстанций признано недействительным в части 89 млн. рублей.

25. Выданные поручительства

Общество выступает поручителем за третьих лиц по договорам ипотеки на общую сумму:

- на 31 декабря 2011 года – 148 435 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2010 года - 208 249 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2009 года - 296 165 тыс. рублей.

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

26. Судебные и досудебные разбирательства

На балансе Общества учтены тепловые сети, протяженность которых составляет 154,147 км и право собственности на которые не зарегистрировано в установленном порядке.

По состоянию на отчетную дату в Арбитражный суд города Москвы Обществом были поданы иски к ОАО «ТУКС-5», ОАО «МОЭК», ОАО «Москапстрой», ОАО «МТК» и Федеральному агентству по управлению имуществом о признании права собственности на незарегистрированные ранее теплосети в части 0,5 км.

Также по состоянию на 31 декабря 2011 года Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

27. Прочая информация

Дивиденды

Величина годовых дивидендов, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае-июне 2012 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен вопрос о размере дивидендов за 2011 год, рекомендуем к утверждению Общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле 2012 года.

Непрофильные активы

Согласно решениям основного акционера Общества и Совета директоров Общества, ОАО «Мосэнерго» планирует реализовать в 2012 году некоторые принадлежащие ему непрофильные объекты. Данные активы отражены в составе строки 120 «Основные средства» бухгалтерского баланса.

28. Текущая экономическая ситуация

Глобальный финансовый кризис 2008-2009 года оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 и 2011 годах наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизацией курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышением уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала. Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Руководитель организации

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

« ____ » _____ 2012 г.

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 1 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. ю.

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 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (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 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперсАудит»

М.Е. Тимченко

1 марта 2012 г.

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	по ОКПО	31.03.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00102798
Вид деятельности	по ОКВЭД	7705035012
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.14
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 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	51	56	76
	Основные средства	1150	150 682 382	152 274 747	142 259 061
	Финансовые вложения	1170	314 336	14 187	15 188
	Отложенные налоговые активы	1180	92 579	94 012	115 897
	Прочие внеоборотные активы	1190	14 013 107	11 982 532	2 066 560
	ИТОГО по разделу I	1100	165 102 455	164 365 534	144 456 782
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	5 709 418	6 915 264	6 437 799
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	214 668	235 006	1 194 246
	Дебиторская задолженность	1230	36 258 460	29 083 498	34 807 206
	Финансовые вложения	1240	203 990	433 601	50 779
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 644 167	25 572 082	28 313 816
	Прочие оборотные активы	1260	885 693	848 505	633 232
	ИТОГО по разделу II	1200	62 916 396	63 087 956	71 437 078
	БАЛАНС (актив)	1600	228 018 851	227 453 490	215 893 860

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2012 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	70 332 836	70 377 593	71 167 007
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 166 426	54 166 426	54 166 426
	Резервный капитал	1360	1 400 945	1 400 945	1 019 631
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	24 784 376	18 824 429	8 823 343
	Итого по разделу III	1300	189 563 118	183 647 928	174 054 942
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	10 772 036	10 613 536	12 771 736
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 224 801	8 374 740	4 792 937
	Прочие обязательства	1450	306 140	610 703	814 960
	Итого по разделу IV	1400	19 302 977	19 598 979	18 379 633
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	763 030	5 544 358	5 333 040
	Кредиторская задолженность	1520	17 851 276	18 210 029	17 675 375
	Доходы будущих периодов	1530	79 630	80 058	74 074
	Оценочные обязательства	1540	458 820	372 138	376 796
	Итого по разделу V	1500	19 152 756	24 206 583	23 459 285
	БАЛАНС (пассив)	1700	228 018 851	227 453 490	215 893 860

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
 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
31.03.2012
00102798
7705035012
40.10.14
47 / 16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	57 886 221	60 242 193
	Себестоимость продаж	2120	-50 845 998	-50 299 203
	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 040 223	9 942 990
	Коммерческие расходы	2210	-66 372	-89 677
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 973 851	9 853 313
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	385 754	242 497
	Проценты к уплате	2330	-183 735	-359 764
	Прочие доходы	2340	1 025 258	657 653
	Прочие расходы	2350	-591 324	-626 789
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	7 609 804	9 766 910
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-1 843 132	-2 064 876
	текущий налог на прибыль	2410	-1 899 709	-2 064 876
	налог на прибыль прошлых лет	2411	56 577	
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411	2420		
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	172 665	252 938
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	149 939	-126 062
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 433	-15 383
	Прочее	2460	14	-18
	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 915 192	7 560 571
	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		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал: **IV**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров ОАО «Мосэнерго»:

Нами проведен аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго» и его дочерних обществ («Группа»), в которую входит консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2011 года, а также консолидированные отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение существенных элементов учетной политики и другие примечания.

Ответственность Руководства за Консолидированную Финансовую Отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и справедливое представление этой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство определяет как необходимую для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, которые могут возникнуть в результате ошибок или недобросовестных действий.

Ответственность Аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе нашего аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют, чтобы мы соответствовали этическим требованиям, а также планировали и проводили аудит так, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенного искажения.

Аудит включает выполнение процедур для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и раскрытий в консолидированной финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие либо недобросовестного действия, либо ошибки. При проведении этих оценок рисков аудитор рассматривает внутренний контроль, относящийся к подготовке и справедливому представлению предприятием консолидированной финансовой отчетности, с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, которые соответствуют обстоятельствам, но не для целей выражения мнения о результативности внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности примененной учетной политики и разумности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что аудиторские доказательства, которые мы получили, достаточны и уместны для того, чтобы обеспечить основу для нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность объективно отражает во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года, а также результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

5 апреля 2012 года

Москва, Российская Федерация

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

Группа «Мосэнерго»

**Консолидированная финансовая отчетность
(подготовленная в соответствии с МСФО)
за год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(с заключением независимого аудитора)**

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	185 295	178 224	184 391
Инвестиционная собственность	8	792	898	1 020
Авансы по капитальному строительству		11 477	15 195	13 336
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	5	15	3 540
Прочие внеоборотные активы	13	2 234	1 165	1 654
Итого внеоборотных активов		199 803	195 497	203 941
Оборотные активы				
Запасы	10	6 880	6 438	4 541
Инвестиции	11	-	-	12 130
Дебиторская задолженность по налогу на		3	17	320
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	27 147	21 115	23 097
Денежные средства и их эквиваленты	14	25 572	28 334	2 267
Прочие оборотные активы	13	1 274	1 925	1 601
Активы, предназначенные для продажи	9	1 742	754	608
Итого оборотных активов		62 618	58 583	44 564
Всего активов		262 421	254 080	248 505
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Собственный капитал				
	15			
Акционерный капитал		166 124	166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(871)	(871)	(871)
Эмиссионный доход		49 213	49 213	49 213
Резервы		83 837	84 911	85 018
Накопленный убыток		(98 270)	(107 370)	(115 746)
Итого собственного капитала		200 033	192 007	183 738
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные заимствования	16	10 223	12 564	17 454
Отложенные налоговые обязательства	28	26 061	24 318	24 432
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	221	197	123
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	747	946	585
Итого долгосрочных обязательств		37 252	38 025	42 594
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	16	5 354	4 976	2 090
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	18 936	15 683	17 872
Кредиторская задолженность по налогу на		19	812	192
Кредиторская задолженность по прочим	19	433	2 389	1 649
Резервы	20	93	71	278
Обязательства, предназначенные для продажи	9	301	117	92
Итого краткосрочных обязательств		25 136	24 048	22 173
Всего обязательств		62 388	62 073	64 767
Всего капитала и обязательств		262 421	254 080	248 505

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

5 апреля 2012 г.

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Выручка	21	161 119	145 298
Прочие операционные доходы	26	1 923	1 505
Материальные затраты	22	(91 980)	(79 652)
Транспортировка теплоэнергии		(26 465)	(24 469)
Амортизация объектов основных средств	7	(13 041)	(11 937)
Расходы на оплату труда персонала	24	(8 215)	(9 501)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(4 840)	(4 281)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(3 115)	(2 524)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(361)	(2 571)
Прочие операционные расходы	25	(4 138)	(3 761)
Результаты операционной деятельности		10 887	8 107
Финансовые доходы	27	1 277	2 428
Финансовые расходы	27	(198)	(138)
Доход от выбытия дочернего общества		-	861
Прибыль до налогообложения		11 966	11 258
Расходы по налогу на прибыль	28	(2 074)	(2 382)
Прибыль за год		9 892	8 876
Прочий совокупный доход:			
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	(1 069)	(83)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	28	(5)	-
Списание переоценки по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	28	-	(24)
Прочий совокупный убыток за год, за вычетом налогов		(1 074)	(107)
Итого совокупный доход за год		8 818	8 769
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам компании		9 892	8 876
Прибыль на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях):			
	29	0,25	0,22

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

5 апреля 2012 г.

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до уплаты налога на прибыль		11 966	11 258
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация объектов основных средств	7	13 041	11 937
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	26	(537)	(357)
Финансовые доходы	27	(1 277)	(2 427)
Финансовые расходы	27	198	138
Убыток от обесценения и прекращение признания торговой и прочей дебиторской задолженности	25	1 616	616
Убыток по судебным спорам	20	117	100
Убыток от выбытия объектов основных средств	25	74	137
Убыток от обесценения объектов основных средств	25	7	-
Убыток/(доход) от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	25	61	(21)
Убыток от обесценения активов, предназначенных для продажи	25	15	123
Списание переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для	26	-	(24)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	26	-	(8)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для	25	-	72
Доход от выбытия дочернего общества		-	(861)
Прочие неденежные статьи		(2)	(12)
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале и резервах		25 279	20 671
Изменение запасов		(470)	(1 886)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(7 475)	6 431
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов		(430)	158
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		2 367	(1 616)
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		183	1 497
Изменение обязательств по вознаграждениям		3	44
Изменение резервов		(95)	(307)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		19 362	24 992
Налог на прибыль уплаченный		(2 800)	(2 282)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		16 562	22 710
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		1 361	212
Поступления от выбытия объектов основных средств		89	137
Поступления от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		6	60
Поступления от продажи инвестиций		-	12 769
Поступления от выбытия дочернего общества		-	1 191
Проценты полученные		1 137	136
Приобретение объектов основных средств		(17 191)	(6 929)
Проценты уплаченные и капитализированные		(1 606)	(1 754)
Комиссия за пользование кредитом		(368)	(110)
Потоки денежных средств (использованные в)/от инвестиционной деятельности		(16 572)	5 712
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств		3 021	232
Погашение заемных средств		(4 997)	(2 095)
Дивиденды выплаченные		(776)	(491)
Потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности		(2 752)	(2 354)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(2 762)	26 068
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14	28 334	2 267
Прибыль от изменения обменных курсов валют		-	(1)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14	25 572	28 334

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО «Мосэнерго»

	Примечание	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток	Итого
Остаток на 31 декабря 2009 года до пересчета		166 124	(871)	49 213	86 746	(115 504)	185 708
Корректировка за прошлый период	3	-	-	-	(1 728)	(242)	(1 970)
Остаток на 1 января 2010 года		166 124	(871)	49 213	85 018	(115 746)	183 738
Прибыль за год		-	-	-	-	8 876	8 876
Прочий совокупный доход за год:							
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(83)	-	(83)
Списание переоценки по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	28	-	-	-	(24)	-	(24)
Итого совокупный доход/(расход) за год		-	-	-	(107)	8 876	8 769
Дивиденды акционерам		-	-	-	-	(500)	(500)
Остаток на 31 декабря 2010 года		166 124	(871)	49 213	84 911	(107 370)	192 007
Остаток на 1 января 2011 года		166 124	(871)	49 213	84 911	(107 370)	192 007
Прибыль за год		-	-	-	-	9 892	9 892
Прочий совокупный доход за год:							
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(1 069)	-	(1 069)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	28	-	-	-	(5)	-	(5)
Итого совокупный доход/(расход) за год		-	-	-	(1 074)	9 892	8 818
Дивиденды акционерам		-	-	-	-	(792)	(792)
Остаток на 31 декабря 2011 года		166 124	(871)	49 213	83 837	(98 270)	200 033

Генеральный директор
Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
С.А. Сураев

5 апреля 2012 г.

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») оказывают услуги по генерации тепло- и электроэнергии, а также распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по генерации электро- и теплоэнергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12 305 МВт и 35 058 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, транспортирующих 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 отделения 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 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель Компании включала процессы генерирования, 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 доле 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 контрольный пакет принадлежал 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, принадлежавшие РАО ЕЭС России, включая пакет акций Компании. 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 его доли в акции Компании.

В феврале 2009 года Советом директоров Компании была одобрена программа по оптимизации организационной структуры Компании, направленная 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».

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации обладает характеристиками развивающегося рынка. Международный долговой кризис оказал сильное влияние на экономику России и ситуацию в финансовом и промышленном секторах.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство в РФ допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Экономические перспективы Российской Федерации сильно зависят от эффективности мер, принимаемых в области экономического, финансового и денежного регулирования, а также нововведений в сфере налогообложения, законодательной, политической и нормативной деятельности.

Резервы под обесценение определяются руководством Компании с учетом экономической ситуации и прогноза на конец отчетного периода. Руководство Компании не имеет возможности предвидеть все изменения, которые могут повлиять на экономическую ситуацию в стране и, соответственно, будущую финансовую позицию Группы. Руководство считает, что оно принимает все возможные меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы. Настоящая финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния российских условий осуществления хозяйственной деятельности на операции и финансовое положение Группы. Будущие условия ведения хозяйственной деятельности могут отличаться от оценки 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» (являвшегося ранее материнской компанией), которое, в свою очередь, является владельцем 100% компании ООО «Газпром Энергохолдинг» (непосредственная материнская компания), которой в апреле 2009 года были переданы 53,47% акций Компании. Таким образом, компания ОАО «Газпром» является материнской компанией Группы, а Российская Федерация 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 Региональных энергетических комиссий Москвы и Московской области (далее «РЭК») соответственно. Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, регулирует деятельность генерирующих активов Группы.

Состав потребителей Группы, так же как и цепочка поставок, включают значительное количество компаний, контролируемых государством или имеющих непосредственное отношение к нему.

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 Постановлением 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 № 205 от 7 апреля 2007 года «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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Период с 2006 по 2011 годы считается переходным периодом. По окончании переходного периода создание конкурентного оптового рынка электроэнергии будет завешено.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами и 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 2011 года основная часть контрактов за поставку электроэнергии будет заключаться 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 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 с использованием следующих механизмов:

14. торговля мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи в отношении объемов, предназначенных для поставок населению;
15. поставка мощности по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности: торговля мощностью по нерегулируемым договорам купли-продажи мощности - при условии, что эта мощность отобрана по итогам конкурентных отборов мощности;
16. поставка мощности по договорам о предоставлении мощности: торговля мощностью по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующей мощности ;
17. торговля мощностью, которая поставляется в вынужденном режиме (генерирующих объектов, не отобранных на конкурентном отборе, но продолжение работы, которых необходимо по технологическим и иным причинам).

Договоры о предоставлении мощности, с одной стороны, обеспечивают обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой - дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

(б) Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением тех основных средств и инвестиционной собственности, которые переоцениваются на регулярной основе; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости; балансовая стоимость статей капитала, существовавших по

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

состоянию на 31 декабря 2002 года, включает корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индексов цен на потребительские товары, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике (далее «Госкомстат»). Российская экономика перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с МСФО с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (см. Примечание 4).

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Группы и валютой, в которой представлена настоящая консолидированная финансовая 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:

1. Примечание 7 - Основные средства;
2. Примечание 8 - Инвестиционная собственность;
3. Примечание 9 - Активы и обязательства, предназначенные для продажи;
4. Примечание 33 - Операционные сегменты.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Изложенные ниже основные положения учетной политики, использовавшиеся при подготовке консолидированной финансовой отчетности, применялись единообразно всеми компаниями Группы, а также ко всем периодам, отраженным в данной отчетности.

(а) Исправление ошибок предшествующих лет и переклассификация сравнительных данных

В консолидированном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года и консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, Компания пересчитала некоторые суммы с целью наиболее точного отражения экономической сущности соответствующих операций.

Кроме того, некоторые сравнительные суммы в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете о совокупном доходе были переклассифицированы с целью обеспечения соответствия структуре представления текущего периода.

(i) Влияние пересчета на 31 декабря 2009 года

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о финансовом положении Компании:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Исходные данные	Пункт	Корректировка в связи с пересчетом	Переклассификация	Исправленные данные
Основные средства	187 051	1	(2 706)	46	184 391
Прочие внеоборотные активы	850	4	-	804	1 654
Прочие оборотные активы	1 672	-	-	(71)	1 601
Всего активов	250 432	-	(2 706)	779	248 505
Резервы	86 746	2	(1 728)	-	85 018
Накопленный убыток	(115 504)	1, 3	(242)	-	(115 746)
Долгосрочные заимствования	16 675	4	-	779	17 454
Отложенные налоговые обязательства	24 924	2	(492)	-	24 432
Обязательства по вознаграждениям работникам	367	3	(244)	-	123
Всего капитала и обязательств	250 432	-	(2 706)	779	248 505

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о совокупном доходе Компании:

	Исходные данные	Пункт	Корректировка в связи с пересчетом	Переклассификация	Исправленные данные
Прочие операционные доходы	847	-	(39)	-	808
Амортизация объектов основных средств	(11 705)	1	275	-	(11 430)
Расходы на оплату труда персонала	(9 169)	3	266	-	(8 903)
Финансовые расходы	(1 254)	-	18	-	(1 236)
Расходы по налогу на прибыль	(585)	-	(103)	-	(688)
Прибыль за год	1 658		417	-	2 075

Ниже приведены разъяснения по сделанным исправлениям ошибок и переклассификации:

- Пункт 1 Уменьшение стоимости объектов основных средств в общей сумме 2 981 млн рублей связано с пересмотром руководством права владения тепловыми сетями, безвозмездно полученными от государства в течение 1992-1997 гг.. Пересмотр был проведен в связи с полученным Компанией отказом в государственной регистрации такого имущества. Указанная выше сумма уменьшена на амортизацию в сумме 275 млн рублей;
- Пункт 2 Снижение резервов в сумме 2 160 млн рублей представляет собой сторнирование суммы накопленной дооценки сетей теплопередач (см. пункт 1 выше), которая списывается Компанией. Указанная выше сумма скомпенсирована отложенным налогом в сумме 432 млн рублей;
- Пункт 3 Уменьшение обязательств по вознаграждениям работникам в сумме 244 млн рублей связано с отменой в 2009 году выплат к юбилейным датам сотрудников;
- Пункт 4 Комиссии за пользование кредитом были переклассифицированы из «Долгосрочных заимствований» в «Прочие внеоборотные активы» в сумме 779 млн рублей для более точного отражения экономической сущности данных комиссий.

(ii) Влияние пересчета на 31 декабря 2010 года

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о финансовом положении Компании:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Исходные данные	Пункт	Корректировка в связи с пересчетом	Переклассификация	Исправленные данные
Основные средства	180 559	1, 4	(2 429)	94	178 224
Прочие внеоборотные активы	480	4	-	685	1 165
Прочие оборотные активы	1 896	4	14	15	1 925
Всего активов	255 701	-	(2 415)	794	254 080
Резервы	86 639	2	(1 728)	-	84 911
Накопленный убыток	(107 336)	-	(34)	-	(107 370)
Долгосрочные заимствования	11 770	4	-	794	12 564
Отложенные налоговые	24 758	2	(440)	-	24 318
Обязательства по вознаграждениям работникам	410	3	(213)	-	197
Всего капитала и обязательств	255 701	-	(2 415)	794	254 080

Ниже представлены ранее отраженные и исправленные статьи консолидированного отчета о совокупном доходе Компании:

	Исходные данные	Пункт	Корректировка в связи с пересчетом	Переклассификация	Исправленные данные
Прочие операционные доходы	1 574	-	(69)	-	1 505
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	21	-	-	(21)	-
Амортизация объектов основных средств	(12 214)	1	277		(11 937)
Расходы на оплату труда персонала	(9 419)	-	16	(98)	(9 501)
Прочие операционные расходы	(3 885)	-	5	119	(3 761)
Финансовые расходы	(169)	-	31	-	(138)
Расходы по налогу на прибыль	(2 330)	-	(52)	-	(2 382)
Прибыль за год	8 668		208	-	8 876

Ниже приведены разъяснения по сделанным исправлениям ошибок и переклассификации:

Пункт 1 Уменьшение стоимости объектов основных средств в общей сумме 2 706 млн рублей связано с пересмотром руководством права владения тепловыми сетями, безвозмездно полученными от государства в течение 1992-1997 гг.. Пересмотр был проведен в связи с полученным Компанией отказом в государственной регистрации такого имущества. Указанная выше сумма уменьшена на амортизацию в сумме 277 млн рублей;

Пункт 2 Снижение резервов в сумме 2 160 млн рублей представляет собой сторнирование накопленной дооценки сетей теплопередач (см. пункт 1 выше), которая списывается Компанией. Указанная выше сумма скомпенсирована отложенным налогом в сумме 432 млн рублей;

Пункт 3 Уменьшение обязательств по вознаграждениям работникам в сумме 213 млн рублей связано с отменой в 2009 году выплат к юбилейным датам сотрудников;

Пункт 4 Комиссии за пользование кредитом были переклассифицированы из «Долгосрочных заимствований» в «Прочие внеоборотные активы» в сумме 794 млн рублей для более точного отражения экономической сущности данных комиссий.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(б) Принципы консолидации

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 и 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.

1. Финансовые вложения в зависимые компании

Зависимыми являются предприятия, на финансовую и производственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не определяет ее. Финансовые вложения в зависимые компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в зависимые 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 признаются следующим образом: доля Группы в прибылях или убытках зависимых компаний отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год как доля в результатах зависимых предприятий, а доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно, все остальные изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов зависимой компании признаются в отчете о прибылях и убытках в составе доли в результатах зависимых компаний. В случае, когда доля Группы в убытках зависимой компании, учитываемой методом долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную компанию, балансовая стоимость вложения в данную зависимую 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 зависимой компании.

(iii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности из соответствующих строк исключаются остатки по расчетам внутри Группы, операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. 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.

(в) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту Компании по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на отчетную дату 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 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 долевого инструментов, имеющих в наличии для продажи.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(2) Финансовые инструменты

2. *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 финансовые результаты отчетного периода. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по требованию банка и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами, включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

Займы и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые компания собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли), и тех, которые компания при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыли или убытки.

Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются как финансовые инструменты, удерживаемые 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 как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, кроме убытков от обесценения и положительных и отрицательных курсовых разниц по монетарным активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибыли или убытка за период.

(ii) *Уставный капитал*

Обыкновенные акции

Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Выкуп акций (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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в статью «Нераспределенная прибыль» или уменьшает эту статью.

(d) 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.

Налоговые последствия переоценки основных средств отражаются Группой в составе прочего совокупного дохода и накапливаются в составе капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его предполагаемого использования, 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.

Проценты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

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 отчете о совокупном доходе. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива.

3. Переклассификация в инвестиционную собственность

Когда использование объекта недвижимости меняется с «занимаемого собственником» на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и переклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть увеличения балансовой стоимости увеличивает резерв по переоценке 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 немедленно признается в составе прибыли или убытка.

4. Переклассификация в активы, удерживаемые для продажи

Если балансовая стоимость объекта основных средств будет возмещена, скорее всего, в результате продажи, а не дальнейшего использования, то данный объект оценивается по справедливой стоимости и переклассифицируется в активы, удерживаемые для продажи. Любой доход от переоценки признается 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 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 немедленно признается в составе прибыли или убытка.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(iv) Последующие затраты

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого компонента и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Признание балансовой стоимости замененного компонента прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытков по мере их осуществления.

(v) Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого компонента 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 имеется достаточная уверенность в том, 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. Оценки сроков полезного использования объектов основных средств не менялись по сравнению с 2010 годом, и далее в таблице приведены сроки полезного использования объектов основных средств на 2011 год:

14. Здания и сооружения	20-60 лет
15. Машины и оборудование	10-30 лет
16. Передаточные сети	5-30 лет
17. Прочие	1-15 лет

(e) Нематериальные активы

(i) Прочие нематериальные активы

Приобретаемые Группой прочие нематериальные активы 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, если происходит увеличение величины будущих экономических выгод в результате использования актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвил, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сравнительных отчетных периодов составляет 7 лет.

(ж) Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается имущество или незавершенное строительство, используемое или строящееся для получения дохода от сдачи в аренду либо от прироста капитала или того, и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

предоставления товаров или услуг, либо для управленческих целей. Инвестиционная собственность признается по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей или убытков.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что ее переклассифицируют в основные средства, ее справедливая стоимость на дату переклассификации 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 переклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток от переоценки признается в составе прибылей или убытков.

(з) *Арендованные активы*

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из двух величин: его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

(и) *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 доставку 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.

(к) *Обесценение*

(i) *Финансовые активы*

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности, в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, результат восстановления убытка отражается в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

событий («случаев 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, переклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о совокупном доходе в составе прибылей и убытков текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибылей и убытков. В случае если в последующих периодах справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых как активы для продажи, увеличится и такое увеличение будет объективно относиться к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения данных активов был признан в составе прибылей и убытков, то ранее признанное обесценение должно быть восстановлено в составе прибыли и убытков текущего отчетного периода.

(ii) *Нефинансовые активы*

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме инвестиционной собственности, 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 стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности от использования ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, 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 целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил, приобретенный в результате сделки по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от эффекта 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 стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе 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 как активы, удерживаемые 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 активов 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(л) Обязательство по вознаграждениям работникам

(i) Пенсионный план с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому компания производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет правового или вытекающего из деловой практики обязательства платить в дальнейшем. Обязательства по взносам по пенсионным планам с установленными взносами признаются в составе расходов по персоналу в отчете о совокупном доходе в составе прибыли и убытков, когда наступает обязательство по ним.

(ii) Пенсионный план с установленными выплатами

Пенсионный план с установленными выплатами представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-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 работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

При повышении размеров пенсий часть увеличенных выплат, относящаяся к работе персонала в предшествующих отчетных периодах, признается в составе прибыли или убытков линейным способом в течение среднего периода времени до момента, по истечении которого гарантируется выплата пенсий в измененном размере. Если право на получение пенсий в увеличенном размере возникает сразу после их начисления, связанные с ними расходы незамедлительно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Часть актуарных прибылей и убытков, возникших в отчетном периоде, признаются Компанией, если чистый суммарный эффект на конец предыдущего отчетного периода превышает:

- 10 % от приведенной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на отчетную дату (до вычета активов фонда);
- 10 % от справедливой стоимости активов фонда на отчетную дату.

Доля актуарных прибылей и убытков, которые должны быть признаны в отношении каждого плана с установленными выплатами, является превышением, описанным выше, деленным на средний оставшийся срок службы работников.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, кроме 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.

(iiii) Выходные пособия

Выходные пособия признаются в составе расходов в случаях, когда Группа в явной форме 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

увольнении и предложения, с высокой вероятностью, будут приняты, а число увольняющихся работников будет достаточно точно оценено.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, а соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно достаточно точно оценить.

(м) Резервы

Резерв по обязательствам и платежам отражается в отчете о финансовом положении компании в том случае, если у Группы возникает правовое 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 доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

(н) Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренним регламентом, предоставляемой лицам, принимающим решения по операционной деятельности, которые представлены Советом директоров и генеральным директором Компании. Эти лица совместно принимают стратегические решения и отвечают за грамотное распределение ресурсов и оценку результатов деятельности Группы.

(о) Выручка

(i) Продажа товаров

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Величина выручки от продажи товаров, кроме электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, за вычетом всех предоставленных торговых скидок, скидок за объем приобретаемого товара, а также возврата товара. 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 объемы возврата товаров можно достаточно точно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно достаточно точно 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 и 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(iii) Доходы от аренды

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно в течение всего срока аренды. Сделанные уступки признаются в составе общих доходов по аренде в течение всего срока аренды.

(n) 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 в составе прибылей и убытков 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 теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании признаются в отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных доходов.

(p) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибылей и убытков равномерно в течение всего срока аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга относятся на финансовые расходы и на уменьшение задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределяются по периодам на протяжении всего срока аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

(c) 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 в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа. Применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже, это дата, когда акция теряет право на дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты по займам признаются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются развернуто.

(m) Расходы по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе прибылей и убытков отчетного периода за исключением

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он признается в консолидированном отчете об изменении в капитале.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу 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, которая не является сделкой по объединению бизнеса и не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и зависимые предприятия, 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, как ожидается, будут применяться в будущем в момент восстановления временных разниц, на основе 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.

(у) *Прибыль на акцию*

Группа представляет 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.

(ф) *Новые стандарты и разъяснения*

(i) Вступили в силу ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2012 года или позже, 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 относятся к классификации и оценке финансовых активов. В октябре 2010 года в МСФО (IFRS) 9 были внесены дополнительные изменения в отношении классификации и оценки финансовых обязательств, и в декабре 2011 года были внесены следующие изменения: (i) МСФО (IFRS) 9 вступает в силу с годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, и (ii) добавлены требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 9. Ниже изложены основные требования стандарта:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

1. Финансовые активы подлежат классификации в одну из следующих категорий: «оцениваемые по справедливой стоимости» и «оцениваемые 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 данными инструментами.
 2. 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 денежных выгод, предусмотренных при его использовании и б) денежные потоки, предусмотренные при использовании инструмента, представляют собой выплаты основной суммы и процентов (т.е. 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.
 3. Все долевые инструменты впоследствии должны оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытка за период. Для прочих долевых инвестиций 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 предусматривается. 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.
 4. 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 в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода. Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
- 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, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IFRS) 12 «Консолидация - компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 изменяет определение контроля, с тем, что те же критерии в МСФО (IFRS) 10 изменено определение контроля таким образом, что при оценке наличия контроля применяются одни и те же критерии для всех компаний. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
 - 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 совместной деятельности» и МСФО (IAS) 13 «Совместно контролируемые предприятия - неденежные вклады участников». Изменения в определениях, привели к сокращению числа видов совместной деятельности до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
 - 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), применяется компаниями, имеющими доли участия в дочерней компании, совместной деятельности, ассоциированной компании или неконтролируемой структурированной компании. Он заменяет требования к раскрытию информации в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании». МСФО

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(IFRS) 12 требует, чтобы компании раскрывали информацию, которая поможет пользователям финансовой отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроль, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроль и и детальные раскрытия информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных компаниях. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.

- 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 улучшение сопоставимости и упрощение раскрываемой информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО пересмотренного определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
- МСФО (IAS) 27, «Неконсолидированная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013 года), Данный стандарт 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». Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
- 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 (IFRS) 28, потому что этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным компаниям. Руководства по остальным вопросам, за исключением описанного выше, остались без изменений. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» - (опубликованы в октябре 2010 года и вступают в силу для ежегодных периодов с июля 2011 года). Данные поправки предусматривают дополнительные раскрытия в отношении риска, который возникает при передаче финансовых активов. Поправки включают требования по раскрытию активов по классам, в зависимости от типа, балансовой стоимости, характера рисков и выгод, связанных с финансовыми активами, которые были переданы другой стороне, но еще учитываются в бухгалтерском балансе Компании. 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. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 июля 2012 года) вносят изменения в раскрытие статей, представленных в прочем совокупном доходе. Эти изменения требуют от компаний разделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две группы по принципу возможности их потенциального переноса в будущем в состав прибыли или убытка.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Руководство Группы ожидает, что новая редакция стандарта изменит представление показателей в ее финансовой отчетности, однако не окажет влияния на оценку операций и остатков.

- Поправки 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), Данные поправки касаются пересмотра 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 убытке и (ii) переоценка - в прочем совокупном доходе. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2013). Данные изменения требуют раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности компании оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Группа считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности..
- Поправки к МСФО (IFRS) 32, «Классификация эмиссии прав» (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2014 года) Данные поправки вводят 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.. Группа считает что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», относящиеся к высокой гиперинфляции и устраняющие ссылки на фиксированные даты для некоторых обязательных и добровольных исключений, поправка к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», которая вводит опровержимое предположение о том, что стоимость инвестиционной собственности, отражаемой по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи. и поправка к МСФО (IFRS) 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. Кроме случаев, описанных выше, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы

Стандарты и интерпретации, которые вступили в силу для Группы с 1 января 2011 года:

2.

1. Поправки к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (выпущены в ноябре 2009 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2011 г. или после этой даты). Стандарт был пересмотрен в 2009 году: (а) было упрощено определение связанной стороны и уточнено его предполагаемое значение, а также устранены противоречия в определении, и (б) было предоставлено частичное освобождение от применения требований к предоставлению информации для компаний с государственным участием. . Компания считает, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.
2. Поправка к интерпретации 14 «Предоплата в размере минимального требования к финансированию» (выпущена в ноябре 2009 года, вступает в силу после 1 января 2011 года). Поправка разъясняет момент признания обязательной суммы предоплаты в размере минимального требования к финансированию в качестве актива. Группа считает, что данная поправка не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

3. Интерпретация 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» (вступает в силу после 1 января 2010 года). В этой интерпретации приводятся пояснения в отношении учета ситуаций, когда компания пересматривает в ходе переговоров условия своего долга, в результате чего ее обязательства погашаются путем выпуска должником собственных долевого инструмента для кредитора. В прибыли или убытке за год признается прибыль или убыток по результатам сравнения справедливой стоимости долевого инструмента с балансовой стоимостью долга. Группа считает, что данная интерпретация не оказывает существенного влияния на показатели ее финансовой отчетности.
4. Поправка к МСФО (IAS) 32 «Классификация эмиссий прав» (выпущена 8 октября 2009 года, применяется для годовых периодов, начинающихся 1 февраля 2010 г. или позднее с 1 февраля 2010 года), освобождает некоторые эмиссии прав на покупку дополнительных акций, поступления от которых выражены в иностранной валюте, от классификации в качестве производных финансовых инструментов. Компания полагает, что поправка к стандарту МСФО (IAS) 32 не оказывает влияния на показатели ее финансовой отчетности.

Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2010 года и вступает в силу с 1 января 2011 года) Усовершенствования представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций: в соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 1 (i) балансовая стоимость в соответствии с ранее действовавшими ОПБУ используется как условно рассчитанная стоимость статьи основных средств или нематериальных активов, если данная статья использовалась в операциях, подпадающих под регулирование ставок, (ii) переоценка, вызванная определенным событием, может быть использована как условно рассчитанная стоимость основных средств, даже если эта переоценка проведена в течение периода, включенного в первую финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО, и (iii) компании, впервые применяющие МСФО, должны объяснить изменения в учетной политике или исключениях из требований МСФО (IFRS) 1, введенные между первым промежуточным отчетом по МСФО и первой финансовой отчетностью по МСФО; в соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 3 необходимо (i) провести оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) неконтролирующей доли участия, которая не является текущим участием или не дает держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) предоставить рекомендации в отношении условий выплат, основанных на акциях, в приобретенной компании, которые не были изменены или были добровольно изменены в результате объединения бизнеса, и (iii) указать, что условное вознаграждение при объединении бизнеса, имевшем место до даты вступления в силу пересмотренного МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 года), будет отражено в соответствии с требованиями прежней версии МСФО (IFRS) 3; пересмотренный МСФО (IFRS) 7 уточняет некоторые требования в области раскрытия информации, в частности (i) особое внимание уделяется взаимосвязи качественных и количественных раскрытий информации о характере и уровне финансовых рисков, (ii) отменено требование о раскрытии балансовой стоимости финансовых активов, условия которых были пересмотрены и которые в противном случае были бы просроченными или обесцененными, (iii) требование о раскрытии справедливой стоимости залогового обеспечения заменено более общим требованием о раскрытии его финансового воздействия; (iv) разъясняется, что компания должна раскрывать сумму обеспечения, на которое обращено взыскание, на отчетную дату, а не сумму, полученную в течение отчетного периода; пересмотренный МСФО (IAS) 27 уточняет переходные правила в отношении изменений к МСФО (IAS) 21, 28 и 31, обусловленных пересмотром МСФО (IAS) 27 (с учетом изменений, внесенных в январе 2008 года); пересмотренный МСФО (IAS) 34 содержит дополнительные примеры существенных событий и операций, подлежащих раскрытию в сокращенной промежуточной финансовой отчетности, включая переносы между уровнями иерархии оценки справедливой стоимости, изменения классификации финансовых активов или изменения условий деятельности и экономической ситуации, оказывающие воздействие на справедливую стоимость финансовых инструментов компании; пересмотренная интерпретация 13 уточняет метод оценки справедливой стоимости поощрительных начислений. Группа считает, что данные изменения не окажут существенного воздействия на 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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, метода амортизированной восстановительной стоимости 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 амортизированной восстановительной стоимости или метода доходов. Метод амортизированной 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 долевыe и долговыe 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, дисконтированных 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:

1. кредитному риску
2. риску ликвидности
3. рыночному риску

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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.

· 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 теплоэнергии, таких как государственные компании, жилищные организации и компании, для которых нельзя ограничивать поставки электроэнергии 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

задолженности по каждому дебитору не существует. Группа планирует постепенно перейти на подход с предоплатой в 100%, когда переход от регулируемого рынка к свободным двусторонним договорам будет завершен.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на пять основных видов: текущая, просроченная, долгосрочная, сомнительная и безнадежная. Как только дебиторская 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.

· *Гарантии*

Политика Группы не предусматривает предоставление финансовых гарантий покупателям.

· *Инвестиции*

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, кредитный рейтинг которых, как минимум Ваа 1 до рейтинга Ааа - по оценкам Mody'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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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.

1. 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 следующих валютах: евро, долларах США и швейцарские франках.

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.

Политика Группы в отношении снижения валютного риска включает уменьшение в общем кредитном портфеле доли заимствований, выраженных в иностранной валюте: доля таких заимствований на 31 декабря 2011 года составила 37% (31 декабря 2010 года: 18%, 31 декабря 2009 года: 16%). В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений валютных курсов, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования валютных рисков в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

2. Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента - фиксированная или переменная - будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений процентных ставок, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования процентного риска в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(д) Управление капиталом

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою 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 «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 компании, 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 2011 года, и 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года. Приведены ниже:

	31 декабря 2011	31 декабря 2010	31 декабря 2009
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	25 572	28 334	2 267
Заемные средства (Примечание 16)	(15 577)	(17 540)	(19 544)
Чистые денежные средства и их эквиваленты/(чистая задолженность)	9 995	10 794	(17 277)
Собственный капитал	(200 033)	(192 007)	(183 738)
Итого капитал	(190 038)	(181 213)	(201 015)
Коэффициент доли заемных средств	-	-	8,6%

(i) *Обязательства по кредитам*

В соответствии с условиями кредитных соглашений Группа поддерживает оптимальную структуру капитала путем соблюдения определенных требований:

- поддержания максимального уровня соотношения: Чистый финансовый долг / EBITDA;
- поддержания минимального уровня соотношения: EBITDA / Процентные расходы;
- поддержания минимального уровня оплаченных собственных материальных активов.

Указанные выше показатели включены в условия кредитных соглашений (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:

- б. акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

7. если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
8. если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2011 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, представлено ниже. В текущем и предыдущих отчетных периодах конечной материнской компанией ОАО «Мосэнерго» является ОАО «Газпром». Российская Федерация является конечной контролирующей структурой Группы в текущем и предыдущих отчетных периодах.

(а) Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями

Компания осуществляла следующие операции с Группой Газпром и ее ассоциированными компаниями:

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Тепловая энергия	532	43
Электроэнергия	400	-
Прочая выручка	15	6
Итого	947	49

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Расходы на топливо	(77 804)	(69 163)
Затраты на приобретение тепловой и электрической энергии	(7)	-
Услуги охраны	(7)	(6)
Прочие операционные расходы	(368)	(275)
Итого	(78 186)	(69 444)

Прочие операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, по ОАО «Нефтяной дом», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составили 267 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 210 млн рублей).

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Финансовые доходы	368	254
Итого	368	254

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Финансовые доходы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и год, закончившийся 31 декабря 2010 года, связаны с операциями с ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром».

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009
Денежные средства и их эквиваленты	9 546	8 478	1 543
Торговая и прочая дебиторская задолженность	264	95	3 981
Итого активов	9 810	8 573	5 524
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(750)	(2 618)	(13)
Итого обязательств	(750)	(2 618)	(13)

Торговая и прочая дебиторская задолженность включает задолженность ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Нефтяной дом», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», в сумме 96 млн рублей и 0 млн рублей на 31 декабря 2011 года соответственно, (на 31 декабря 2010 года: 50 млн рублей и 0 млн рублей соответственно, на 31 декабря 2009 года: 0 млн рублей и 11 млн рублей соответственно).

Денежные средства и их эквиваленты включают остаток денежных средств в ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», в сумме 9 546 млн рублей на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 года: 8 478 млн рублей, на 31 декабря 2009 года: 1 543 млн рублей соответственно).

Торговая и прочая кредиторская задолженность включает задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Москва» и ООО «Газпромнефть Центр», которые являются ассоциированными компаниями ОАО «Газпром», в сумме 735 млн рублей и 1 млн рублей, соответственно на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 года: 2 484 млн рублей и 0 млн рублей, соответственно, на 31 декабря 2009 года: 3 млн рублей и 3 млн рублей соответственно).

(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 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Оплата труда	146	98
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового соглашения	46	2
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	2	2
Итого	194	102

На 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года задолженность по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

(в) Операции с прочими обществами, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром, так как эта информация раскрыта в Примечании б (а).

В рамках обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с прочими обществами, контролируемыми правительством Российской Федерации.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Электроэнергия	73 454	77 237
Тепловая энергия	58 927	53 930
Прочая выручка	1 733	1 869
Итого	134 114	133 036

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Расходы на передачу тепла	(26 465)	(24 469)
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	(10 836)	(6 429)
Плата за администрирование рынка электроэнергии	(1 154)	(974)
Расходы на водопотребление	(1 112)	(941)
Услуги охраны	(335)	(288)
Расходы на топливо	(144)	(138)
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	(75)	(69)
Прочие операционные расходы	(915)	(1 372)
Итого	(41 036)	(34 680)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Финансовые доходы	268	65
Чистая сумма финансовых доходов	268	65

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2011	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010	Остаток по расчетам на 31 декабря 2010
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17 032	15 321	14 694
Денежные средства и их эквиваленты	14 206	13 261	429
Прочие оборотные активы	523	523	523
Итого активов	31 761	29 105	15 646
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 341)	(7 278)	(6 632)
Итого обязательств	(8 341)	(7 278)	(6 632)

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2010	99 563	62 265	10 702	3 839	21 081	197 450
Поступления	-	-	-	36	6 440	6 476
Выбытия	(39)	(7)	(34)	(73)	-	(153)
Передача	1 448	3 526	226	1 364	(6 564)	-
Исключение накопленной	(128)	-	-	-	-	(128)
						230

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

амортизации по объектам основных средств, переведенным в состав активов, предназначенных для продажи						
Передача в активы предназначенные для продажи	(391)	-	-	(59)	(32)	(482)
Остаток на 31 декабря 2010	100 453	65 784	10 894	5 107	20 925	203 163
Остаток на 1 января 2011	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)	-
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенным 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	104 368	74 511	11 100	6 891	27 144	224 014

Накопленная амортизация (включая обесценение)

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передающие сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2010	(6 429)	(3 711)	(1 247)	(1 419)	(253)	(13 059)
Начисленная амортизация	(6 022)	(3 901)	(1 281)	(733)	-	(11 937)
Выбытия	4	3	10	16	-	33
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенным в состав активов, предназначенных для продажи	128	-	-	-	-	128
Убыток от обесценения объектов основных средств	(104)	-	-	-	-	(104)
Остаток на 31 декабря 2010	(12 423)	(7 609)	(2 518)	(2 136)	(253)	(24 939)
Остаток на 1 января 2011	(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
Исключение накопленной амортизации по объектам основных средств, переведенным 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	(19 489)	(11 983)	(3 863)	(3 131)	(253)	(38 719)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Остаточная стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2010	93 134	58 554	9 455	2 420	20 828	184
На 1 января 2011	88 030	58 175	8 376	2 971	20 672	178
На 31 декабря 2011	84 879	62 528	7 237	3 760	26 891	185

Остаточная стоимость без учета переоценки

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2010	32 981	32 734	2 026	7 879	19 099	94 719
На 1 января 2011	33 370	37 862	1 961	2 561	15 692	91 446
На 31 декабря 2011	35 975	43 281	1 894	3 402	21 979	106

В стоимость поступлений включены капитализированные проценты в сумме 1 675 млн рублей и 2 012 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, соответственно. Нормы капитализации 10,75% и 11,47% за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, соответственно, были использованы для определения суммы расходов на займы, которые следует капитализировать, и представляют собой средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Компании, используемым в течение периода.

Основные средства не использовались в качестве обеспечения банковских займов Компании на 31 декабря 2011 года, на 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года.

(а) Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении учета основных средств с затратной модели на модель переоценки, начиная с 1 января 2007 года, 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 2011 году Группа пришла к выводу, что балансовая стоимость основных средств не отличается значительно от справедливой стоимости, определенной на конец предыдущего отчетного периода, таким образом, не возникло необходимости в проведении переоценки в 2011 году.

(б) Обесценение

Группа провела оценку наличия признаков обесценения активов на 31 декабря 2011 года. В процессе оценки учитывались как внешние так и внутренние признаки, которые свидетельствуют о необходимости определения восстановительной стоимости активов.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Компания оценила признаки обесценения активов и пришла к заключению, что в течение периода не произошло значительных изменений с негативным эффектом в технологической, рыночной, экономической и законодательной областях, в которых Группа осуществляет хозяйственную деятельность, а также в сегменте, к которому относятся соответствующие активы. Кроме того, имеются явные признаки отсутствия физического устаревания повреждения данных активов и ухудшения экономической производительности активов. В связи с этим на отчетную дату тест на обесценение не проводился.

(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 2011 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудование составила 230 млн рублей (на 31 декабря 2010 года: 300 млн рублей, на 31 декабря 2009 года: 374 млн рублей, соответственно).

Примечание 8. Инвестиционная собственность

	2011 г.	2010 г.
Остаток на 1 января	898	1,020
Изменения в справедливой стоимости	(61)	21
Передача в активы, предназначенные для продажи	(45)	(143)
Остаток на 31 декабря	792	898

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы на 31 декабря 2011 года была определена в размере 792 млн рублей (31 декабря 2010 года: 898 млн рублей; 31 декабря 2009 года: 1 020 млн рублей) с учетом рыночной конъюнктуры 2011 года (31 декабря 2010 года: конъюнктуры 2010 года; 31 декабря 2009 года: конъюнктуры 2009 года).

Доходы от аренды за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., составили 103 млн рублей и 101 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 неаннулируемой операционной аренды составляет:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Менее одного года	108	118	81
От года до пяти лет	-	-	-
Свыше пяти лет	-	-	-
Итого	108	118	81

Примечание 9.

Активы и обязательства, предназначенные для продажи

(а) *Активы, предназначенные для продажи*

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Основные средства	1 700	463	237
Инвестиционная собственность	42	291	371
Итого	1 742	754	608

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(б) Обязательства, предназначенные для продажи

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Отложенные налоговые обязательства	301	117	92
Итого	301	117	92

В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов. Таким образом, перечень объектов основных средств на сумму 1 776 млн рублей и инвестиционной собственности на сумму 45 млн рублей были переведены в состав активов, предназначенных для продажи (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 482 млн рублей и 143 млн рублей соответственно).

На 31 декабря 2011 года Компания имела активы, предназначенные для продажи, в сумме 1 742 млн рублей и соответствующие им обязательства в сумме 301 млн рублей (31 декабря 2010 года: 754 млн рублей и 117 млн рублей соответственно, 31 декабря 2009 года: 608 млн рублей и 92 млн рублей соответственно). Компания планирует продать данные объекты недвижимости в течение 2012 года.

Примечание 10. Запасы

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Топливо	4 994	4 528	2 768
Сырье и расходные материалы	1 847	1 847	1 707
Прочие запасы	39	63	66
Итого	6 880	6 438	4 541

Сырье и расходные материалы отражены за вычетом резерва на устаревание товарно-материальных запасов, составившего 12 млн рублей, 11 млн рублей и 23 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года соответственно. Списание запасов и их восстановление включены в состав прочих материальных расходов.

Запасы Компании не обременены залоговыми обязательствами.

Примечание 11. Инвестиции

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Займы, выданные ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	-	-	12 130
Total	-	-	12 130

Информация о подверженности Группы кредитному, процентному и валютному рискам, которые связаны с инвестициями, раскрывается в Примечании 30.

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Торговая дебиторская задолженность	21 380	15 860	14 460
Прочая дебиторская задолженность	4 021	3 026	2 526
Финансовые активы	25 401	18 886	16 986
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	931	565	8 052
НДС к возмещению	235	1 194	1 198
Предоплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль	115	39	55
Прочая дебиторская задолженность	470	446	346
Итого	27 152	21 130	26 637

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Оборотные активы	27 147	21 115	23 097
Внеоборотные активы	5	15	3 540
Итого	27 152	21 130	26 637

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 2 516 млн рублей, 1 241 млн рублей и 1 314 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года соответственно.

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 211 млн рублей, 193 млн рублей и 276 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 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 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Прочие внеоборотные активы			
Нематериальные активы	503	432	523
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	13	256
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	5	5
Прочие внеоборотные активы	1 722	715	870
Итого	2 234	1 165	1 654
Прочие оборотные активы			
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	523	523	523
Прочие оборотные активы	751	1 402	1 078
Итого	1 274	1 925	1 601

Прочие активы включают текущий и долгосрочный НДС с авансов на приобретение основных средств в сумме 1 477 млн рублей, 1 136 млн рублей и 932 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года, на 31 декабря 2010 года и на 31 декабря 2009 года соответственно.

С июня 2005 года Группа начала строительство электростанции, 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 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Депозиты до востребования	23 526	24 529	-
Остатки на банковских счетах	2 046	3 805	2 267
Итого	25 572	28 334	2 267

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Депозиты до востребования квалифицируются как денежные средства, поскольку срок погашения данных депозитов составляет не более трех месяцев с даты их размещения.

Информация о депозитах до востребования и применяемых к ним процентных ставках представлена ниже:

Банк	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	%	Остаток на счете	%	Остаток на счете	%	Остаток на счете
ОАО «Банк ВТБ»	7,78	14 205	3,72	13 260	-	-
ОАО «Газпромбанк»	7,78	9 321	4,25	8 269	-	-
ОАО «АБ «Россия»	-	-	5,50	3 000	-	-
Итого	-	23 526	-	24 529	-	-

Примечание 15. Собственный капитал

(а) Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2011 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2010 года: 39 749 359 700, 31 декабря 2009 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, которыми владеет Группа (см. ниже), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Премия по акциям 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 2011 года, 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 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 2011 года резервы включают резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в сумме 3 млн рублей (31 декабря 2010 года: 8 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 32 млн рублей), а также резерв по переоценке основных средств в размере 83 834 млн рублей (31 декабря 2010 года: 84 903 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 84 986 млн рублей).

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(2) Дивиденды

Решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2010 год было принято в июне 2011 года Общим собранием акционеров. Размер объявленных дивидендов на акции эмитента составил 0,02 рублей на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 792 млн рублей (31 декабря 2010 года: 0,01262335 рублей на акцию, общая сумма дивидендов составила 500 млн рублей).

Решение о выплате дивидендов за 2011 финансовый год будет принято Общим собранием акционеров в мае-июне 2012 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 2011г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Долгосрочные обязательства			
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 000	9 783	14 412
Необеспеченные банковские кредиты	5 223	2 781	3 042
Итого	10 223	12 564	17 454
Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований			
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	4 783	4 629	2 000
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	571	347	-
Векселя	-	-	90
Итого	5 354	4 976	2 090

(a) Условия погашения долга и график платежей

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номи-	Срок	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
				Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость
Необеспеченные банковские кредиты				6 087	5 794	3 282	3 128	3 281	3 042
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6М+ 1,95%	2025	2 691	2 490	840	831	1 084	1 077
БНП Париба	Евро	EURIBOR 6М+2%	2023	2 465	2 329	2 146	1 922	2 064	1 853
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	7,2%	2014	868	912	296	375	133	112
ЗАО «Креди Агриколь КИБ»	Евро	EURIBOR 6М+ 1%	2027	63	63	-	-	-	-
Облигации, выпущенные без обеспечения				9 783	9 783	14 412	14 412	16 412	16 412

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Валюта	Номи-	Срок	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
				Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость	Номи- нальная стоимость	Балан- совая сто- имость
Облигационный выпуск №3	Российский рубль	10,25%	2014	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	7,65%	2012	4 783	4 783	4 783	4 783	4 783	4 783
Облигационный выпуск №1	Российский рубль	12,50%	2011	-	-	4 629	4 629	4 629	4 629
Облигационный выпуск ВО-02	Российский рубль	11,45%	2010	-	-	-	-	2 000	2 000
Векселя				-	-	-	-	95	90
ОАО «Межтоп-энергобанк»	Российский рубль	Беспроцентный	2010	-	-	-	-	95	90
Итого				15 870	15 577	17 694	17 540	19 788	19 544

Третий облигационный заем (серия 03) предусматривает право оферты в декабре 2012 года. Несмотря на это, так как, согласно ожиданиям руководства, держатели облигаций не предъявят их для выкупа досрочно, на 31 декабря 2011 года данный заем в сумме 5 000 млн рублей отражен как долгосрочный.

Примечание 17. Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа финансирует программу по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и выплатам иных долгосрочных пенсионных пособий, которая распространяется на большую часть персонала Компании. Программа основана на пенсионном плане с установленными взносами, которая позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, при этом эквивалентную часть вносит Компания. 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 в Компании.

В дополнение к плану с установленными взносами в Компании существует несколько дополнительных планов, имеющих характеристики плана с установленными выплатами, которые регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются единовременные пособия при увольнении на пенсию и материальная помощь.

1 января 2011 года вступил в силу новый коллективный договор, который не предусматривает никаких существенных изменений в плане по сравнению с предыдущим.

В 2008-2011 гг. Компания провела реструктуризацию, которая сопровождалась сокращениями сотрудников. Сумма выплаченных Компанией компенсаций уволенным работникам за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., составила 108 млн рублей и 618 млн рублей соответственно и была отражена в консолидированном отчете о совокупном доходе в статье «Расходы на оплату труда персонала».

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Приведенная стоимость не обеспеченных финансированием обязательств	278	300	245
Признанное обязательство по планам с установленными	278	300	245
Непризнанная актуарная прибыль/(убыток)	6	(19)	7
Непризнанная стоимость прошлых услуг работников	(63)	(84)	(129)
Чистая сумма обязательств, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении	221	197	123

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(а) Изменения в приведенной стоимости обязательства по планам с установленными выплатами:

	2011 г.	2010 г.
Обязательство по планам с установленными выплатами на 1 января	300	245
Стоимость прошлых услуг работников (незамедлительное признание)	23	101
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	21	29
Стоимость текущих услуг работников	8	9
Выплаченные компенсации	(41)	(58)
Признанные актуарные (прибыли)/убытки	(23)	30
Влияние произведенных расчетов по пенсионной программе	(10)	(56)
Обязательство по планам с установленными выплатами на 31 декабря	278	300

(б) Расходы, признаваемые в прибыли или убытках

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Выходные пособия	108	618
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	21	29
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	18	18
Стоимость текущих услуг работников	8	9
Чистый актуарный убыток текущего года	1	-
Стоимость прошлых услуг работников (незамедлительное признание)	23	101
Влияние секвестра и произведенных расчетов по пенсионной программе	(6)	(25)
Итого	173	750

(в) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

• Финансовые допущения

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Ставка дисконтирования	8,50%	7,50%
Уровень инфляции	6,00%	6,00%
Увеличение заработной платы в будущем	7,50%	7,50%
Увеличение размера пенсии в будущем	6,00%	6,00%

• 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.

-

-

- Допущение по пенсионному возрасту: средний возраст выхода на пенсию составляет 62 года для мужчин и 58 лет для женщин. Тот же возраст выхода на пенсию был использован по состоянию на 31 декабря 2010 года.

-

- Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения (1986-1987 гг.)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(2) Данные за прошлые периоды

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	278	300	245	482	3 008
Дефицит фондов плана	278	300	245	482	3 008
Корректировка обязательств по пенсионным выплатам на основе опыта	(10)	18	(3)	42	(249)

В 2012 году Компания предполагает инвестировать 40 млн рублей в пенсионный план с установленными выплатами.

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Торговая кредиторская		10 324	7 638
Прочая кредиторская		2 417	4 095
Финансовые обязательства		12 741	11 733
Авансы полученные		2 864	5 867
Прочая кредиторская		1 024	857
Итого		16 629	18 457
Краткосрочные обязательства	18 936	15 683	17 872
Долгосрочные обязательства	747	946	585
Итого	19 683	16 629	18 457

Прочая кредиторская задолженность в составе финансовых обязательств включает:

- кредиторскую задолженность по договорам уступки права требования ОАО «МОЭК» в сумме 1 591 млн рублей на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 0 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 0 млн рублей);
- кредиторскую задолженность по приобретению основных средств в сумме 2 468 млн рублей на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 1 691 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 1 625 млн рублей).

Прочая кредиторская задолженность в составе нефинансовых обязательств включает НДС по авансам в сумме 1 487 млн рублей на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 45 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 656 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 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
НДС к уплате	279	1 588	603
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	129	189	306
Кредиторская задолженность по прочим налогам	25	33	51
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	-	579	689
Итого	433	2 389	1 649

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20. Резервы

	2011 г.	2010 г.
Остаток на 1 января	71	278
Резервы, начисленные в отчетном году	117	226
Резервы, использованные в отчетном году	(95)	(307)
Резервы, восстановленные в отчетном году	-	(126)
Остаток на 31 декабря	93	71

На 31 декабря 2011 года сформирован резерв по судебным разбирательствам на сумму 93 млн рублей. Основная часть резерва в сумме 74 млн рублей относится к искам, предъявленным компанией ОАО «МТК».

Примечание 21. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Электроэнергия	88 715	78 862
Тепловая энергия	69 544	62 307
Прочая выручка	2 860	4 129
Итого	161 119	145 298

Прочая выручка получена от аренды и оказываемых Группой услуг по водоснабжению, ремонту и техобслуживанию.

Примерно 6% и 7% выручки от реализации электроэнергии соответственно за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, относятся к перепродаже электроэнергии, купленной на оптовом рынке ОРЭМ.

Примечание 22. Материальные затраты

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Расходы на топливо	78 861	70 360
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	10 843	7 112
Расходы на водопотребление	1 166	969
Расходы на прочие материалы	1 110	1 211
Итого	91 980	79 652

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 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Плата за услуги по администрированию торговой системы оптового рынка электроэнергии	1 154	974
Услуги охраны	441	371
Услуги по обеспечению подачи обессоленной воды	383	-
Транспортные услуги	192	256
Услуги по уборке	183	287
Услуги по лицензированию и промышленной безопасности	94	54
Услуги связи	90	88
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	80	89
Услуги по метрологии	77	41
Услуги по утилизации отходов	51	48
Прочие услуги	370	316
Итого	3 115	2 524

-

-

- Плату за администрирование торговой системы оптового 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 Открытому акционерному обществу «Системный оператор Единой энергетической системы» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

Примечание 24. Расходы на оплату труда персонала

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Оплата труда персонала	6 502	7 031
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	1 298	1 233
Выходные пособия	108	618
Расходы на общественное питание	99	98
Расходы на добровольное медицинское страхование	98	108
Расходы на обучение	60	32
Стоимость прошлых услуг работников (незамедлительное признание)	23	101
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	18	18
Стоимость текущих услуг работников	8	9
Чистый актуарный убыток текущего года	1	-
Расходы на заработную плату ликвидируемых филиалов	-	253
Итого	8 215	9 501

Среднесписочная численность Группы составляет 8 134 и 10 459 человек на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года соответственно.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Примечание 25. Прочие операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Убыток от обесценения и списания торговой и прочей дебиторской	1 616	616
Арендные платежи	680	660
Юридические, консультационные и информационные услуги	656	751
Расходы на страхование	244	270
Расходы на программное обеспечение	168	401
Расходы на регистрацию прав собственности на недвижимость	146	35
Содержание непрофильных объектов и объектов социальной сферы	119	197
Экологические платежи	85	68
Расходы по договорам уступки права требования	83	220
Убыток от выбытия объектов основных средств	74	137
Расходы на охрану труда и технику безопасности	64	62
Убыток/(доход) от изменения справедливой стоимости инвестиционной	61	(21)
Банковские услуги	41	55
Убыток от обесценения активов, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи	15	123
Убыток от обесценения объектов основных средств	7	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	72
Прочие	79	115
Итого	4 138	3 761

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	704	515
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплотенергии городскому населению	619	454
Доход от выбытия активов, предназначенных для	537	357
Влияние произведенных расчетов и секвестра	6	25
Списание переоценки финансовых активов,	-	24
Доход от выбытия финансовых активов, имеющихся	-	8
Прочие	57	122
Итого	1 923	1 505

Субсидии, возмещающие разницу тарифов при продаже теплотенергии городскому населению, представляют собой денежные средства, полученные Компанией от Правительства города Москвы на покрытие разницы между тарифом за потребление теплотенергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Примечание 27. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	1 190	237
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	6	248
Процентный доход по займам выданным	-	894
Прочие процентные доходы	81	1 049
Итого	1 277	2 428
Финансовые расходы		
Процентные расходы по заимствованиям	(1 675)	(2 012)
Убытки в результате изменения обменных курсов иностранных валют	(158)	(18)
Расходы по лизингу	(19)	(72)
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	(21)	(29)
Прочие процентные расходы	-	(19)
Итого	(1 873)	(2 150)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами (Примечание 7)	1 675	2 012
Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибылей и	(198)	(138)

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Процентные доходы	1 271	2 180
Процентные расходы	(19)	(91)
Нетто-величина процентов	1 252	2 089

Процентные доходы и расходы в нетто-величине, сформированные по видам активов и обязательств:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Денежные средства и их эквиваленты	1 271	447
Займы и дебиторская задолженность	-	1 733
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(19)	(91)
Итого	1 252	2 089

Примечание 28. Налог на прибыль

(а) Налог на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20 % (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 20%).

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль		
Отчетный год	(1 733)	(2 473)
Излишне начислено в предшествующие периоды	1 854	23
Расходы по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(2 195)	68
Расходы по налогу на прибыль	(2 074)	(2 382)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Прибыль до налогообложения	11 966	11 258
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(2 393)	(2 251)
Невычитаемые расходы / необлагаемые налогом доходы	319	(154)
Прочее	-	23
Расходы по налогу на прибыль	(2 074)	(2 382)

(б) Налоговый эффект статей в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Убыток от обесценения объектов основных средств	(1 336)	267	(1 069)	(104)	21	(83)
Списание переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	(24)	-	(24)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(6)	1	(5)	-	-	-
Итого	(1 342)	268	(1 074)	(128)	21	(107)

(в) Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Основные средства	-	-	(25 448)	(24 297)	(25 448)	(24 297)
Активы, предназначенные для продажи	-	-	(301)	(117)	(301)	(117)
Инвестиционная собственность	-	-	(45)	(54)	(45)	(54)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	32	(584)	-	(584)	32
Торговая и прочая кредиторская задолженность	154	128	-	-	154	128
Обязательство по вознаграждениям работникам	45	40	-	-	45	40
Резервы	18	14	-	-	18	14
Займы	-	-	(50)	(31)	(50)	(31)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	-	-	(181)	(186)	(181)	(186)
Прочее	39	36	-	-	39	36
Итого	256	250	(26 618)	(24 685)	(26 362)	(24 435)

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Изменение отложенного налога на прибыль в течение года, заканчивающегося 31 декабря 2010 года и 2011 года:

	31 декабря 2009 г.	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Переклассифи- кация	31 декабря 2010 г.
Основные средства	(24 812)	494	21	-	(24 297)
Активы, предназначенные для продажи	(92)	(25)	-	-	(117)
Инвестиционная собственность	(49)	(5)	-	-	(54)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	202	(170)	-	-	32
Инвестиции	128	(128)	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	158	(30)	-	-	128
Обязательство по вознаграждениям работникам	25	15	-	-	40
Резервы	55	(41)	-	-	14
Заимствования	(49)	18	-	-	(31)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(178)	(8)	-	-	(186)
Прочее	88	(52)	-	-	36
Итого	(24 524)	68	21	-	(24 435)

	31 декабря 2010 г.	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Переклассифи- кация	31 декабря 2011 г.
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
Заимствования	(31)	(28)	-	-	(59)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(186)	4	1	-	(181)
Прочее	36	3	-	-	39
Итого	(24 435)	(2 195)	268	-	(26 362)

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:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
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

Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 609 131	39 609 131
Прибыль за отчетный год	9 892	8 876
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	0,25	0,22

Примечание 30. Финансовые инструменты

(a) *Кредитный риск*

(i) *Подверженность кредитному риску*

Балансовая стоимость финансовых активов Группы отражает максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость		
	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Инвестиции, удерживаемые до срока погашения	-	-	12 130
Инвестиции (Примечание 11)	-	-	12 130
Займы выданные и дебиторская задолженность	25 401	18 886	16 986
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	25 401	18 886	16 986
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	13	256
Прочие внеоборотные активы (Примечание 13)	9	13	256
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	25 572	28 334	2 267
Итого финансовые активы	50 982	47 233	31 639

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость		
	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Тепловая энергия	14 760	11 408	9 644
Электроэнергия	6 181	3 777	3 988
Прочая	4 460	3 701	3 354
Итого	25 401	18 886	16 986

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности - по электроэнергии и тепловой энергии - вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Дебиторская задолженность Группы в основном состоит из задолженности небольшого числа 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 по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 10 684 млн рублей и 2 317 млн рублей соответственно (31 декабря 2010 года: 7 707 млн рублей и 3 556 млн рублей соответственно, 31 декабря 2009 года: 5 273 млн рублей и 3 407 млн рублей соответственно).

(ii) Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	Полная балансовая стоимость	Обесценение	Полная балансовая стоимость	Обесценение	Полная балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	16 185	-	11 086	-	11 133	-
Просроченная на 0-30 дней	6 399	-	4 870	-	2 917	-
Просроченная на 31-120 дней	776	-	935	-	349	-
Просроченная на 121-365 дней	1 850	-	1 743	-	1 400	-
Просроченная на срок более года	2 918	2 727	1 686	1 434	2 777	1 590
Итого	28 128	2 727	20 320	1 434	18 576	1 590

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2011 г.	2010 г.
Остаток на 1 января	1 434	1 590
Обесценение, признанное за год	1 295	616
Резерв, использованный за год	(2)	(772)
Остаток на 31 декабря	2 727	1 434

Признанный по состоянию на 31 декабря 2011 года убыток от обесценения в сумме 2 727 млн рублей (31 декабря 2010 года: 1 434 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 1 590 млн рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели серьезные проблемы с ликвидностью.

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности или просроченной менее чем на 365 дней не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение; 89,63 процента от величины торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2010 года: 91,70 процента, 31 декабря 2009 года: 85,05 процента), 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.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Кредитный риск, связанный с денежными средствами Группы 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	Остаток на 31 декабря 2011 г.	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2010 г.	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2009 г.
ОАО «Банк ВТБ»	Fitch Ratings	AAA (rus)		AAA (rus)	13 260	AAA	-
ОАО «Газпромбанк»	Standard & Poor's	ruAA+		ruAA	8 478	ruAA	1 543
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch Ratings	AA(rus)		AA-(rus)	3 507	A+(rus)	29
ОАО «АБ «Россия»				Baa1.ru	3 084	Aa3.ru	262
ОАО «Сбербанк»				Aaa.ru	1	Aaa.ru	47
ОАО «Банк Москвы»	Fitch Ratings	-		-	-	AA+(rus)	382
Прочие	-	-		-	4	-	4
Итого	-	-	25 572	-	28 334	-	2 267

Компания проводит политику сотрудничества с несколькими банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Компании.

(б) Риск ликвидности

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
Необеспеченные облигации	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

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2010 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	3 128	4 234	174	351	678	663	451	259	1 658
Необеспеченные облигации	14 412	17 581	727	5 356	5 476	511	5 511	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 741	12 741	12 669	-	72	-	-	-	-
Итого	30 281	34 556	13 570	5 707	6 226	1 174	5 962	259	1 658

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2009 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	3 042	4 049	71	72	499	656	773	410	1 568
Необеспеченные облигации	16 412	21 263	841	2 841	6 083	5 476	511	5 511	-
Векселя	90	95	-	95	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 733	11 733	11 349	-	384	-	-	-	-
Итого	31 277	37 140	12 261	3 008	6 966	6 132	1 284	5 921	1 568

Все финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

(в) *Валютный риск*

(i) *Подверженность валютному риску*

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
	В евро	В евро	В евро
Необеспеченные банковские кредиты	(5 794)	(3 128)	(3 042)
Общая сумма задолженности, подверженной валютному рisku, по отчету о финансовом положении	(5 794)	(3 128)	(3 042)
Прогнозируемый объем расходов по процентам	(119)	(73)	(21)
Общая сумма задолженности, подверженной валютному	(119)	(73)	(21)
Нетто-величина задолженности, подверженной валютному	(5 913)	(3 201)	(3 063)

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка			Ставка на отчетную дату		
	31 декабря	31 декабря	31 декаб	31 декабря	31 декабря	31 декабря
1 евро	40,8848	40,2980	44,1299	41,6714	40,3331	43,3883

(ii) *Анализ чувствительности*

Увеличение курса рубля на 1 % по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2011 года увеличило бы величину 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

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2010 года и 2009 года анализировались на основе тех же принципов.

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Евро	(86)	(47)	(45)

Ослабление курса рубля на 1% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2011 года оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели при допущении, что все прочие переменные остаются неизменными.

Фактическое снижение обменных курсов за период, закончившийся 31 декабря 2011 года, составило приблизительно 1% по отношению к евро (31 декабря 2010 года: (9%), 31 декабря 2009 года: (21%)), хотя разница между двумя фактическими экстремумами в отчетном периоде составила приблизительно 11% по отношению к евро (31 декабря 2010 года: 16%, 31 декабря 2009 года: 14%).

(г) *Процентный риск*

(i) *Структура*

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	Балансовая стоимость		
	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Инструменты с фиксированной процентной ставкой			
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13, 14)	50 982	47 233	31 639
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(24 577)	(27 528)	(28 347)
Итого	26 405	19 705	3 292
Инструменты с переменной ставкой процента			
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(4 882)	(2 753)	(2 930)
Итого	(4 882)	(2 753)	(2 930)

(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 увеличило или уменьшило бы величину 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 2011 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2010 года и 2009 года.

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	Повыше ние на	Пониже ние на	Повыше ние на	Пониже ние на	Повыше ние на	Пониже ние на
Инструменты с переменной ставкой процента	(35,0)	35,0	(30,2)	30,2	(79,4)	79,4
Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)	(35,0)	35,0	(30,2)	30,2	(79,4)	79,4

(д) Справедливая стоимость

Руководство Группы считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости:

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.		31 декабря 2009 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Инвестиции (Примечание 11)	-	-	-	-	12 130	12 130
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	25 572	25 572	28 334	28 334	2 267	2 267
Торговая и прочая дебиторская задолженность	25 401	25 401	18 886	18 886	16 986	16 986
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	9	13	13	256	256
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 13)	(13 882)	(13 882)	(12 741)	(12 741)	(11 733)	(11 733)
Необеспеченные облигации (Примечание 16)	(9 783)	(9 946)	(14 412)	(14 951)	(16 412)	(16 612)
Необеспеченные банковские кредиты (Примечание 16)	(5 794)	(5 794)	(3 128)	(3 128)	(3 042)	(3 042)
Векселя (Примечание 16)	-	-	-	-	(90)	(90)

База для определения справедливой стоимости раскрыта 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 год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и год, закончившийся 31 декабря 2010 года, в консолидированном отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 680 млн рублей и 660 млн рублей соответственно.

Ниже представлены обязательства по неаннулируемым договорам операционной аренды:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Менее одного года	408	383
От года до пяти лет	1 626	1 444
Свыше пяти лет	8 877	8 644
Итого	10 911	10 471

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (см. Примечание 7):

	31 декабря 2011 г.			31 декабря 2010 г.			31 декабря 2009 г.		
	Будущие минимальные арендные платежи	%	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Будущие минимальные арендные платежи	%	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Будущие минимальные арендные платежи	%	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей
Менее одного года	11	2	9	127	25	102	297	77	220
От года до пяти лет	6	1	5	24	5	19	122	19	103
Свыше пяти лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	17	3	14	151	30	121	419	96	323

Примечание 32. Договорные и условные обязательства

(а) Инвестиционные обязательства

На 31 декабря 2011 года у Группы имелись договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 23 525 млн рублей (31 декабря 2010 года: 13 376 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 13 643 млн рублей). Данная сумма включает обязательства инвестиционного характера, относящиеся к договорам на поставку мощности (ДПМ) в сумме 16 694 млн рублей (31 декабря 2010 года: 6 483 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 0 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 встречаются разные толкования законодательства различными налоговыми органами одной юрисдикции и налоговыми органами разных юрисдикций. Налоги являются предметом проверки и изучения у нескольких государственных органов, которые имеют законодательную возможность налагать значительные штрафы, применять санкции и взимать пени. В Российской Федерации налоговые органы могут производить свои проверки в течение трех последующих календарных лет после окончания отчетного года. Тем не менее, при наличии определенных обстоятельств этот срок может быть продлен. Последние события в Российской Федерации говорят о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства.

Основываясь на своей трактовке налогового законодательства, нормативных документов и решений суда, руководство считает, что резерв под налоговые обязательства является достаточным. Тем не менее трактовка соответствующих налоговых органов может быть отличной, что может существенно повлиять на данную консолидированную финансовую отчетность, если налоговые органы смогут отстоять свою интерпретацию.

(в) Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в Российской Федерации в настоящее время находится в процессе становления. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. Если имеется возможность определить величину обязательств по природоохранной деятельности, то они немедленно признаются в составе прибыли или убытков. На данный

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не могут быть достоверно оценены, однако их величина может оказаться значительной. Тем не менее на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств (включая условные обязательства), которые могли бы оказать существенное неблагоприятное влияние на операционные результаты 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 по основным производственным активам. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и возникновения 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 оказать 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 2011 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 150 млн рублей (31 декабря 2010 года: 208 млн рублей, 31 декабря 2009 года: 296 млн рублей).

Примечание 33. **Операционные сегменты**

Лицами, принимающими операционные решения, являются члены Совета директоров и генеральный директор. Для оценки результатов деятельности Группы и распределения ресурсов лица, принимающие операционные решения, рассматривает управленческую отчетность. На основе данной отчетности Группа определила, что операционными сегментами являются отдельные объекты, генерирующие электроэнергию.

Лица, принимающее операционные решения, оценивают 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 лицам, принимающим операционные решения, соответствует информации, представленной в финансовой отчетности.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента - электроэнергия и теплоэнергия. Несмотря на наличие в операционных сегментах модернизированных и немодернизированных объектов, генерирующих электроэнергию, показатели валовой прибыли которых существенно отличаются, такая агрегация обусловлена схожими характеристиками производимой продукции, процессами производства, группами потребителей, методами, применяемыми 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. Результаты по данным операциям представлены в колонке «Прочие сегменты».

Из суммы активов исключены суммы по налогам и финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, поскольку управление данными активами происходит централизованно. Данные активы участвуют в сопоставлении с полной стоимостью активов консолидированного отчета о финансовом положении.

(а) *Информация по сегментам*

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2011 года:

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	Электроэнергия	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)
Валовая прибыль		(1 423)	42 347	2 860	43 784
Сегментные активы		208 984	36 827	16 483	262 294

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2010 года:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних	21	78 862	62 307	4 129	145 298
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(71 329)	-	-	(71 329)
Транспортировка теплоэнергии		-	(24 469)	-	(24 469)
Покупная электроэнергия	22	(6 429)	-	-	(6 429)
Покупная теплоэнергия	22	-	(683)	-	(683)
Валовая прибыль		1 104	37 155	4 129	42 388
Сегментные активы		202 711	32 170	19 130	254 011

Активы по сегментам включают убыток от обесценения объектов основных средств в общей сумме 1 343 млн рублей, начисленный за год, заканчивающийся 31 декабря 2011 года, который был распределен на сегмент «Электроэнергия» (31 декабря 2010 года: 104 млн рублей, распределен на сегмент «Электроэнергия»).

Сопоставление скорректированной суммы валовой прибыли и прибыли до налогообложения представлено ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Валовая прибыль по отчетным сегментам		40 924	38 259
Валовая прибыль по прочим сегментам		2 860	4 129
Прочие операционные доходы	26	1 923	1 505
Финансовые доходы	27	1 277	2 428
Амортизация объектов основных средств	7	(13 041)	(11 937)
Расходы на оплату труда персонала	24	(8 215)	(9 501)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(4 840)	(4 281)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(3 115)	(2 524)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(361)	(2 571)
Расходы на прочие материалы	22	(1 110)	(1 211)
Финансовые расходы	27	(198)	(138)
Прочие операционные расходы	25	(4 138)	(3 761)
Прибыль от выбытия дочерней компании		-	861
Прибыль до налогообложения		11 966	11 258

Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(б) *Активы отчетных сегментов*

Суммы, представляемые лицам, принимающим операционные решения, в отношении общей стоимости активов рассчитываются тем же способом, что и данные в финансовой отчетности. Эти активы распределяются исходя из операционной деятельности сегмента и физического местонахождения актива.

Активы отчетных сегментов в сопоставлении с активом отчета о финансовом положении:

	Примечание	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Сегментные активы		262 294	254 011
Нераспределенные:			
Предоплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль	12	115	39
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		3	17
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	13	9	13
Всего активов в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении		262 421	254 080

(в) *Информация о ключевых потребителях*

Потребители, выручка по которым за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

1. ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту составила 56 242 млн рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».
2. ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту составила 46 290 млн рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».
3. ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту составила 2011 года, 14 925 млн рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».

Потребители, выручка по которым за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

4. ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту составила 52 823 млн рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».
5. ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту составила 41 507 млн рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».
6. ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту составила 22 829 млн рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности, относящейся к сегменту «Электроэнергия».

Примечание 34. События после отчетной даты

В декабре 2011 года Группа заключила концессионные соглашения на 49 лет с МП «Химкинская теплосеть» по обслуживанию теплосетевого хозяйства, расположенного в г. Химки Московской области. С первого полугодия 2012 года, даты возникновения правоотношений, Компания будет признавать данные активы в качестве концессии. По условиям данных соглашений Группа заключит договоры по реструктуризации и взаимозачету задолженностей.

Кроме того, 27 февраля 2012 года Компания выиграла торги по продаже имущества в рамках процедуры банкротства МУП «Коммунальщик». Стоимость приобретаемого имущества теплосетевого хозяйства составила 122 млн рублей. Данные объекты основных средств потребуют значительных капитальных вложений на протяжении 2012-2018 гг., которые составят порядка 500 млн рублей.

Компания предполагает использовать данные арендованные и приобретаемые объекты основных средств в рамках развития теплосетевого бизнеса.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

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 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (с изменениями)
- 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;
- Приказа Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Иными Федеральными законами, Указами Президента РФ, Постановлениями Правительства РФ, 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 выполнении хозяйственных операций 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» подчиняется непосредственно генеральному директору и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности и статистической отчетности, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций.

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 хозяйственным операциям, 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 рублях 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 прибылях и убытках ОАО «Мосэнерго» рассматриваются и утверждаются общим собранием акционеров. Бухгалтерская отчетность ОАО «Мосэнерго» представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Мосэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным (ст. 15 и 16 Закона «О бухгалтерском учете»).

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 2012 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 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. Формы регистров бухгалтерского учета утверждаются отдельными распорядительными документами. Хранение данных осуществляется в электронном виде.

1.11. В ОАО «Мосэнерго» и во всех его филиалах для оформления фактов хозяйственной деятельности применяются типовые формы первичных учетных документов, утвержденные Госкомстатом России, Росстатом, Минфином России и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, и для внутренней бухгалтерской отчетности для всех филиалов ОАО «Мосэнерго» утверждаются формы первичных учетных документов согласно приложению № 1.

Первичные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

1.12. Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота.

График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию Генеральной дирекции дирекциями, отделами и службами Генеральной дирекции и филиалов ОАО «Мосэнерго». В 2012 году подлежит применению график документооборота, введенный в действие с 1 января 2012 года.

1.13. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

1.14. 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.

1.15. ОАО «Мосэнерго» самостоятельно разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции.

1.16. 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 хозяйственные операции, 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.

1.17. Контроль над отражением хозяйственных операций в Обществе осуществляет ревизионная комиссия Общества.

1.18. Инвентаризация имущества и обязательств производится в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 ноября 1996 № 129-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.

1.19. При формировании в бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» информации по сегментам первичной признается информация по видам продукции (товарам, работам, услугам), а вторичной – по географическим сегментам. Порядок и правила представления информации по сегментам в бухгалтерской отчетности определяются ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

1.20. Содержимое регистров бухгалтерского учета и форм внутренней отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, – государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

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 прибылях и убытках и других отдельных формах бухгалтерской отчетности 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. Учет задолженности за электроэнергию осуществляется в разрезе каждого плательщика. Учет задолженности за теплоэнергию осуществляется в разрезе каждого абонента и плательщика.

1.23. 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.

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/2007», утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.

Оценка нематериальных активов.

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.

Основание: Разделы I, III и VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).

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.

Основание: Пункт 23 ПБУ 14/2007.

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.

Переоценка нематериальных активов.

ОАО «Мосэнерго» в 2012 году не проводит переоценку нематериальных активов.

Основание: Пункт 22, 26,27 ПБУ 14/2007.

Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

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. По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету.

Основание: Раздел III ПБУ 6/01.

Приказ Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н.

Определение срока полезного использования.

Определение срока полезного использования объекта основных средств 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.

По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

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. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Основание: Пункт 72 Положения № 34н.

2.3. Учет капитальных вложений.

К незавершенным капитальным вложениям относятся не оформленные актами приемки-передачи основных средств и иными документами затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструментов, инвентаря, изыскательские, геологоразведочные и буровые работы, затраты по отводу земельных участков и другие.

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 Дирекции по строительству энергоблоков 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);

Приказ Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н.

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). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. Одновременно организации дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию».

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 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».

Расходы, связанные с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (в том числе транспортно-заготовительные расходы), производимые с момента их передачи в продажу, учитываются на счете 44 «Расходы на продажу».

В данном случае к материальным запасам относятся:

а) готовая продукция, переданная для продажи подразделению организации, осуществляющему торговую деятельность и не являющемуся юридическим лицом;

б) излишне и ненужные для организации материальные ценности (включая отходы), учтенные на счетах учета производственных запасов и внеоборотных активов, переданные для продажи подразделению организации, осуществляющему торговую деятельность;

в) товары, приобретенные организацией специально для продажи.

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.

Приказ Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н.

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, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе. 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;

расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам и др.

расходы по договорам страхования

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.

Приказ 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 и тепловой энергии 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 электроэнергетики.

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.

В ОАО «Мосэнерго» образуют резервы по сомнительным долгам по расчетам с организациями за продукцию, товары, работы и услуги с отнесением сумм резервов на финансовые результаты. Центральная комиссия по инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности и созданию резерва по сомнительным долгам ежеквартально рассматривает результаты проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, платежеспособность дебиторов с целью начисления резерва по сомнительным долгам.

Отражение в учете резерва по сомнительной задолженности производится на основании приказа руководителя.

Основание: План счетов № 94н, раздел VI, счет «Резервы по сомнительным долгам», Пункт 70 Положения № 34н.

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 деponentской 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.

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».

2.8. 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 деятельности (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 (СДЭМ)

Выручка от реализации - Мощность (КОМ)

Выручка от реализации - Мощность (ПУЛ)

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 - Транспортные услуги

Выручка от реализации - Содержание объектов соцсферы

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 «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 деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности 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 и тепловой энергии формируется 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 и тепловой энергии одновременно совпадает по времени с ее реализацией, поэтому в основном производстве электрической и тепловой энергии 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 (СПП-элементов);

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

Общецеховые МВЗ.

К данной группе относятся МВЗ, на которых собираются общецеховые 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».

СПП - элементы

Затраты на ремонты учитываются на СПП-элементах, либо на ТОРО-заказах по мере внедрения модуля SAP-ТОРО. В рамках закрытия периода затраты по ремонтным мероприятиям (СПП-элементы, 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, направленной 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 97 «Расходы будущих периодов» с равномерным отнесением их на затраты в сроки согласно условиям договора.

2.14. Учет расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки.

Научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки могут осуществляться ОАО «Мосэнерго» самостоятельно, совместно с другими организациями (в размере, соответствующем его доле расходов) или в качестве заказчика таких исследований, или разработок на основании договоров.

Аналитический учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, выполняемые сторонними организациями, признаются в бухгалтерском учете после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работы) и подписания сторонами актов сдачи-приемки, в том числе промежуточных. Списание расходов на каждую выполненную научно-исследовательскую, опытно-конструкторскую и технологическую работу производится линейным способом.

Прочими расходами отчетного периода признаются расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительного результата.

Срок списания расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы определяется организацией самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5-ти лет.

Основание: 1. Пункты 2, 5, 7, 9, 10, 11 ПБУ 17/02.

2.15. 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: Пункты 66, 67, 68 Положения 34н.

2.16 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 разнице формируется в бухгалтерском учете в порядке, определяемом организацией самостоятельно.

Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы 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.

2.17. 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.

2.18. 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.

2.19. 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.

2.20. Информация по прекращаемой деятельности.

ОАО «Мосэнерго» раскрывает в бухгалтерской отчетности информацию по прекращаемой деятельности.

Основание: Пункт 7 ПБУ 16/02.

2.21. 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.

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 завершеного 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

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Решением и Дополнительным решением Третьей инстанции при Фонде «ПЭТЭК» по делу № 1/2005 по иску ООО «Агентство Правовой Информации Энергетики» к ОАО «Мосэнерго» взыскано 567 276 228,26 рублей, в том числе убытки (упущенная выгода) в размере 107 566 168,26 рублей, в связи с расторжением договора купли-продажи нежилого здания. Решение в части 107 566 168,26 рублей до настоящего времени не исполнено. В Арбитражном суде города Москвы рассматривалось исковое заявление Компании DATA ADVISOR LTD, получившей право требования в результате цессии, о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение Решения и Дополнительного решения Третьей инстанции при Фонде «ПЭТЭК» по делу № 1/2005 от 04.08.2005 в части взыскания с ОАО «Мосэнерго» 107 566 168,26 руб. Определением от 30.11.2010 в выдаче исполнительного листа отказано. Компанией DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа определение оставлено без изменений, кассационная жалоба без удовлетворения. Также DATA ADVISOR LTD

было подано заявление о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам, которое на данный момент рассмотрено и в удовлетворении заявления отказано. Компанией DATA ADVISOR LTD, подана апелляционная жалоба. Постановлением 9 ААС от 29.11.2011 года определение Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2011 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Компанией DATA ADVISOR LTD была подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа кассационная жалоба оставлена без удовлетворения. Надзорное производство возобновлено, дело было передано в Президиум ВАС РФ. Постановлением ВАС РФ от 29.03.2012 Определение АС 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. Дело выиграно ОАО «Мосэнерго» во всех инстанциях.

Решением Третейского суда при Фонде «ПЭТЭК» от 04.05.2006г. 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 Уставе КБ «Трансинвестбанк» (ООО). Решением от 07.12.2006 по делу № 31/2006-43, а также дополнительным решением Третейского суда при Фонде «ПЭТЭК» исковые 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 Уставе КБ «Трансинвестбанк» (ООО) удовлетворены, ОАО «Мосэнерго» обязано выплатить соистцам денежные средства в общей сумме 956 623 352,00 рублей. Решение и дополнительное решение Третейского суда при фонде «ПЭТЭК» по делу № 31/2006-43 в части 390 344 291,28 руб. до настоящего времени не исполнено. В настоящее время 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. В настоящее время временным управляющим ООО «Бизнес Корпорация» подано заявление о признании мирового соглашения от 26.10.2010 недействительным. ПСЗ назначено на 22.05.2012 в 11-40, дело № А40-38507/10-74-162 «Б».

На рассмотрении Третейского суда для разрешения экономических споров при ООО «Альфа Медиатор» находилось дело №01/2009/ТС по иску ОАО «Мосэнерго» к ЗАО «Газэнергопром-Инвест» о взыскании долга, процентов и пени по договору процентного займа в размере 5 079 914 416,10 руб. с учетом уточнения требований. Решением от 31.08.2011 исковые требования ОАО «Мосэнерго» удовлетворены частично. С ЗАО «Газэнергопром-Инвест» взыскано 2 617 801 604 руб. процентов за пользование займом, 531 000 000 руб. пени за нарушение срока возврата суммы займа и процентов, 402 904,63 руб. расходов по третейскому сбору, всего 3 149 204 508,63 руб.

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. По состоянию на отчетную дату 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 настоящее время идет подготовка к заключению договоров купли-продажи имущества МУП «Коммунальщик».

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 9 ААС. Постановлением ФАС МО Постановление 9 ААС 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).

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 предусмотрено согласование цены товара. Между тем, ОАО «Мосэнерго» в расчетах с контрагентом применяет цену, установленную в одностороннем порядке. При этом недополученную плату ОАО «Мосэнерго» числит как задолженность, взыскание которой является предметом иска. 22.06.2011 вынесено решение, согласно которому в части взыскания основного долга в удовлетворении исковых требований отказано, удовлетворении процентов 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. Для частичного покрытия данной задолженности 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 Арбитражного суда города Москвы от 05.10.2011 по делу № А40-51831/11-77-440 удовлетворены в полном объеме исковые требования ОАО «Мосэнерго» к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 13 181 698 руб. 58 коп. Постановлением девятого арбитражный апелляционный суд от 16.11.2011 года решение АС Москвы об удовлетворении исковых требований оставлено в силе, апелляционная жалоба без удовлетворения.

В Арбитражном суде города Москвы находилось на рассмотрении дело № А40-107828/11-10-927 по иску к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 5 972 936 руб. 99 коп. Решением от 17.11.2011 года исковые требования удовлетворены в полном объеме.

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 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 10 ААС решение оставлено без изменений. Ответчиком подана кассационная жалоба, в настоящее время жалоба рассмотрена, ФАС МО отправил дело на новое рассмотрение. СЗ отложено на 22.05.2012.

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 настоящее время проводится судебная экспертиза. В судебном заседании объявлен перерыв до 20.04.2012 до 15:30. После перерыва дело будет приостановлено для проведения дополнительной экспертизы.

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» надлежит 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 два года назад, в целях соблюдения принципа правовой определенности Президиум Верховного Суда Российской Федерации судебные акты по данному делу не отменил, в связи с чем данное решение подлежит дальнейшему исполнению (в настоящий момент выплата подлежит 39 034,15 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. 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 1 942 639,65 долл. США).

В апреле 2011 года подан иск к ОАО «МОЭК» о взыскании задолженности в оплате тепловой энергии за март 2011 года в размере 7 145 947 191,35 руб. и процентов 4 763 964,79 руб. Судебное заседание отложено на 20.02.2012 на 14:00 в связи с уточнением истцом суммы процентов до 135 млн. руб.

По задолженности января и февраля 2011 года поданы иски о взыскании соответственно 8 728 629 914,47 руб. долга и процентов (дело № А40-18970/11-40-160) и 8 398 518 844,84 руб. долга и процентов (дело № А40-28324/11-67-246). Решениями суда от 25.08.2011 и 15.08.2011 иски удовлетворены в полном объеме.

Поданы 4 иски к ОАО «МОЭК» о взыскании задолженности в оплате тепловой энергии за период апрель-июнь 2011 года и процентов на общую сумму 8 327 972 052 руб. 29 коп. Исковые заявления приняты к производству Арбитражным судом города Москвы под номерами № А40-92662/11-5-658, № А40-92660/11-5-653, № А40-92655/11-5-657, № А40-92658/11-5-660). Решениями от 30.10.2011 года иски удовлетворены в полном объеме Постановлениями 9ААС решения оставлены в силе, апелляционные жалобы ответчика без удовлетворения. В настоящее время ОАО «Мосэнерго» получены 3 кассационные жалобы. По состоянию на 18.04.2012 дела к слушанию не назначены.

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). СЗ назначено на 25.04.2012.

В Арбитражном суде г. Москвы рассматриваются 3 (три) иски 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.

Апелляционная жалоба ОАО «МОЭК» на решение от 09.02.2012 назначена к слушанию в 9ААС на 24.04.2012 на 10-00.

- По делу № А40-71236/11-83-512 ОАО «МТК» заявлен иск на сумму 30,1 млн. руб., «Мосэнерго» был представлен свой контррасчет процентов на сумму 13,2 млн. руб., судебное заседание отложено на 25.04.2012 на 15-00 для проверки расчетов сторон судом.
- Судебное заседание по делу №А40-92332/11-110-762 отложено на 05.06.2012 в 14-00. Суд произвел частичное процессуальное правопреемство с ОАО «МТК» на ОАО «МОЭК». Соистцами являются ОАО «МОЭК» и ОАО «МТК».

Ларионов А.В. обратился в Шатурский городской суд к ОАО «Мосэнерго», ЗАО «Уралэнергогаз» с иском о признании недействительным аукциона по продаже имущества филиала АПК «Шатурский». Решением от 17.05.2011 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением Московского областного суда от 07.07.2011 решение суда первой инстанции изменено, исковые требования удовлетворены в части недействительности аукциона в отношении нежилого помещения, принадлежащего истцу, в остальной части отказано.

Гладышев Н.Ф., Гладышева Н.А. обратились в Шатурский городской суд к ОАО «Мосэнерго», ЗАО «Уралэнергогаз» с иском о признании права собственности на доли земельных участков, находящихся в собственности ОАО «Мосэнерго» и продаваемых в настоящий момент ЗАО «Уралэнергогаз». Решением Шатурского городского суда от 16.08.2011 в удовлетворении исковых требований отказано. Постановлением Московского областного суда от 11.10.2011 решение Шатурского городского суда оставлено без изменения, а кассационная жалоба без удовлетворения.

В июле 2011 года ОАО «Мосэнерго» подан иск к ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» о взыскании задолженности и неустойки по договору аренды в сумме 16 233 775,52 руб. Решением суда по делу №А40-80797/11-105-694 исковые требования удовлетворены частично: основной долг взыскан полностью в размере 12 261 159,76 руб., неустойка взыскана частично в размере 1 500 000 руб.

Во втором квартале 2011 года было подано исковое заявление о взыскании задолженности за несвоевременную оплату тепловой энергии и теплоносителя, а также процентов за пользование чужими денежными средствами к МП «Химкинская теплосеть» на общую сумму 117 474 930,11 руб. В последующем размер исковых требований был увеличен до 309 751 739,73 руб. Решением суда по делу №А41-10597/11 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 10 ААС решение оставлено без изменений.

В марте 2011 года в Арбитражный суд Тамбовской области подан иск ООО «Интер-Авто» о взыскании с ОАО «Мосэнерго» 66 034 453,96 руб. задолженности по договору купли-продажи транспортных средств. По заявлению ОАО «Мосэнерго» дело №А64-2540/2011 передано по подсудности в Арбитражный суд г. Москвы. Определением Арбитражного суда г. Москвы производство по делу №А40-55734/11-46-464 прекращено в связи с ликвидацией истца.

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 в удовлетворении исковых требований отказано (резольютивная часть решения оглашена 09.04.2012).

В настоящее время в Арбитражном суде города Москвы находится на рассмотрении 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.

В июне 2011 в Арбитражный суд Московской области ОАО «Мосэнерго» были поданы 3 исковых заявления к ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть» о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а также процентов за пользование чужими денежными средствами в общей сумме 72 043 818,24 руб. Решениями Арбитражного суда Московской области исковые требования удовлетворены полностью. По делу №А41-20444/11 решением от 26.08.2011 взыскан долг и проценты по ст.395 ГК РФ в сумме 2 443 414,48 руб. Решение не обжаловалось. По делу №А41-20443/11 решением от 30.08.2011 взыскан долг и проценты по ст.395 ГК РФ в сумме 36 235 968,98 руб. Постановлением 10ААС от 13.12.2011 решение оставлено в силе. По делу №А41-20445/11 решением от 16.11.2011 взыскан долг и проценты по ст. 395 ГК РФ в сумме 23 133 457,76 руб. Ответчиком подана апелляционная жалоба. 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 №А41-43947/2011 до 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, рассмотрение которой назначено на 22.05.2012.

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 469 443 549,81руб. Арбитражным судом выданы 35 исполнительных листов, которые были предъявлены в Межрайонный Отдел ФССП России по Чеченской Республике.

Исполнительные производства, возбужденные в отношении ОАО «Нурэнерго», присоединенные к сводному исполнительному производству, 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.

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.

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. В настоящее время рассматривается вопрос о продлении сроков исполнения условий мирового соглашения до 30.06.2012, связи со сложностью демонтажных работ.

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 требования ОАО «Мосэнерго» 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 требования удовлетворены в полном объеме. ООО «ГорУправДом» подал в апелляционную жалобу. Определением Девятого арбитражного апелляционного суда от 03.04.2012 производство по делу прекращено в связи с отказом ООО «ГорУправДом» от апелляционной жалобы.

В настоящее время в Арбитражном суде города Москвы находится на рассмотрении 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 июля по ноябрь 2011 года в размере 10 670 163,02 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 214 800,45 руб. Судебное заседание назначено на 17.05.2012.

В производстве Арбитражного суда города Москвы находится дело №А40-129991/11-50-1102 по иску ОАО «Мосэнерго» к ООО «Карат РСК» о взыскании задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами за выполненные 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. В качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований относительно предмета спора, по делу по ходатайству ответчика привлечено ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют». Судебное заседание назначено на 10.05.2012.

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 требования 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). Решением от 21.03.2012 иски требования удовлетворены в полном объеме.

В настоящее время в Арбитражном суде Московской области находится на рассмотрении 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. Предварительное судебное заседание назначено на 19.04.2012.

К производству Третьего 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 назначено на 23.04.2012 11-00.

ОАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «МОЭК» о взыскании 126 млн. процентов, начисленных на просрочку ОАО «МОЭК» в уплате стоимости 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, СЗ назначено на 17.05.2012 11-45.

ОАО «Мосэнерго» подало в Арбитражный суд города Москвы иск к ОАО «МОЭК» о взыскании 43 млн. процентов, начисленных на просрочку ОАО «МОЭК» в уплате стоимости тепловой энергии, поставленной за октябрь 2011 и взысканный решением Арбитражного суда города Москвы от 09.02.2012 по делу № А40-92331/11-40-787. Дата подачи иска - 17.04.2012.

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). СЗ назначено на 25.05.2012 11-30.

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). ПСЗ назначено на 26.04.2012 15-45.

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 (резюлютивная часть решения озвучена 12 апреля 2012) по делу № А40-7896/12-30-40 ОАО «МОЭК» в иске отказано.
- Дела № А40-4858/12-113-69 и №А40-11184/12-113-106 назначены к СЗ на 25.04.2012 на 9-00 и 9-15 соответственно.
- Дело № А40-13285/12-102-126 СЗ назначено на 28.04.2012 на 16-30.
- Дело № А40-16139/12-23-147 СЗ назначено на 18.05.2012 на 12-25.

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 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): **0.746**

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-А и регулированием «S».

Соотношение АДР к обыкновенным акциям эмитента составляет 1:100

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 кандидатов для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционером (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*

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 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: **18.11.2011**

Вид и предмет сделки:

взаимосвязанные сделки по передаче тепловой энергии и теплоносителя

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

передача тепловой энергии и теплоносителя путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих Исполнителю, и возврат теплоносителя и остаточной тепловой энергии от абонентов Заказчика по сети Исполнителя до источников тепловой энергии Заказчика, а также по покупке тепловой энергии и теплоносителя с целью компенсации потерь в тепловых сетях, возникающих при передаче тепловой энергии.

Срок исполнения обязательств по сделке: **до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Заказчик: ОАО «Мосэнерго», ОАО «Московская теплосетевая компания».**

Размер сделки в денежном выражении: **23 157 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.67**

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: **217 079 533 000 RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **24.06.2011**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **24.06.2011**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **протокол № 2.**

отсутствуют.

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: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **г. Москва, 125009, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, Деловой центр «Моховая», 7-й этаж.**

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 & Poor'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
27.05.2011	BB/Stable/--
01.12.2010	BB-/Stable/--
16.12.2009	BB-/Negative/--
24.03.2009	BB-/Watch Neg/--
31.07.2007	BB/Stable/--
22.12.2006	B/ Watch Pos/--
20.09.2006	B/Positive/--
	Рейтинг эмитента по национальной шкале
27.05.2011	ruAA/--/--
16.12.2009	ruAA/--/--
24.03.2009	ruAA-/Watch Neg/--
31.07.2007	ruAA/--/--
22.12.2006	ruA-/Watch Pos/--
20.09.2006	ruA/--/--
02.03.2006	ruBBB+/--/--
	Рейтинг облигационных займов ОАО "Мосэнерго"
27.05.2011	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 03
27.05.2011	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01
27.05.2011	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
01.12.2010	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 03
01.12.2010	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.12.2010	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
16.12.2009	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 03
16.12.2009	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии БО-02
16.12.2009	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01
16.12.2009	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
24.03.2009	ruAA-/Watch Neg/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01
24.03.2009	ruAA-/Watch Neg/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
31.07.2007	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01
31.07.2007	ruAA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
22.12.2006	ruA-/Watch Pos/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01
22.12.2006	ruA-/Watch Pos/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
20.09.2006	ruA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 01
20.09.2006	ruA/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02
02.03.2006	ruBBB+/--/-- Облигации, процентные документарные на предъявителя серии 02

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 (аннулированы)

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-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *26.01.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **4 629 329**

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: **4 629 329 000**

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

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций 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: **г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 4**

ИНН: **7703394070**

ОГРН: **1097799013256**

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 ЦБ РФ от 15.06.2004 № 117-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок» (с дальнейшими изменениями и дополнениями);**
- **Письмо МНС РФ от 04.09.2003 № СА-6-04/942@ «О налогообложении дивидендов»;**
- **Положение ЦБ РФ 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 иностранных 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 № 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 организацией, 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 производится 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:

$H = K \times C_n \times (d - D)$, 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 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.

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: **2007**

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: **15.05.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **30.03.2007**
Дата составления протокола: **25.05.2007**
Номер протокола: **№ 1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.021164

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
600 000 094.19

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
600 000 094.19

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **39.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

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

Отчетный период, за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2006 год

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **внеочередное общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.05.2007**

Дата составления протокола: **09.07.2007**

Номер протокола: **№ 2**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.010441

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
296 289 679.6

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
296 289 679.6

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного квартала**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **27.1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

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

Отчетный период, за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 1 квартал 2007 года

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.: **488 477 518**

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), %: **97.7**

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 31.03.2012 дивиденды в сумме 11 524 159 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.: **768 977 354**

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), %: **97.1**

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 31.03.2012 дивиденды в сумме 23 205 251 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. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

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**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **13.04.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **4 782 914**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **4 782 914 000**

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

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
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.- 27.08.2009	27 августа 2009	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
8	27.08.09- 25.02.2010	25 февраля 2010	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
9	25.02.2010- 26.08.2010	26 августа 2010	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
10	26.08.2010- 24.02.2011	24 февраля 2011	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
11	24.02.2011- 25.08.2011	25 августа 2011	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
12	25.08.2011- 24.02.2012	24 февраля 2012	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций*		27 февраля 2012	**		4 311 521 000,00	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 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**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.10.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **4 629 329**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **4 629 329 000**

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 купонного 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	16.03.10-14.09.2010	14 сентября 2010	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
9	14.09.2010-15.03.2011	15 марта 2011	12,50 %	62,33	288 546 076,57	Денежные средства
10	15.03.2011-13.09.2011	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 купонно го платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	27.08.09-25.02.2010	25 февраля 2010	11,45%	57,09	114 180 000	Денежные средства
2	25.02.2010 – 26.08.2010	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-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **12.12.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

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	04.12.09-04.06.2010	04 июня 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
2	04.06.2010-03.12.2010	03 декабря 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
3	03.12.2010-03.06.2011	03 июня 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
4	03.06.2011-02.12.2011	02 декабря 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства

Все выплаты были произведены своевременно.

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
<i>После реорганизации</i>	
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

В настоящем Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за I квартал 2012 года пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 302
(Триста два) листов.

**Начальник управления бюджетирования
и управленческого учета**

С.А. Полтавцев

