

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Код эмитента: 33498-Е

за 3 квартал 2010 г.

Место нахождения эмитента: **123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная
12 оф. подъезд 7**

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

Председатель Правления	
Дата: 12 ноября 2010 г.	_____ Б.Ю. Ковальчук подпись
Главный бухгалтер	
Дата: 12 ноября 2010 г.	_____ А.О. Чеснокова подпись

Контактное лицо: **Никутова Ирина Олеговна, Главный эксперт Дирекции по работе с акционерами**
Телефон: **(495) 967-0527**
Факс: **(495) 967-0526**
Адрес электронной почты: **nikutova_io@interrao.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.interrao.ru**

Настоящим финансовый консультант Открытое акционерное общество «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ». подтверждает достоверность информации, указанной в разделах
Подтверждается достоверность и полнота всей информации, содержащейся в настоящем ежеквартальном отчете. ежеквартального отчета

Генеральный директор, действующий на основании Лицензия
на осуществление дилерской деятельности: № 077-06242-
010000, дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г., Лицензия на
осуществление брокерской деятельности: № 077-06234-
100000, дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г.

_____ А.А. Снежко
подпись

Дата: 12 ноября 2010 г.

Оглавление

Оглавление	3
Введение.....	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	14
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	20
1.5. Сведения о консультантах эмитента	42
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	44
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	44
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	44
2.2. Рыночная капитализация эмитента	46
2.3. Обязательства эмитента.....	47
2.3.1. Кредиторская задолженность	47
Структура кредиторской задолженности эмитента	47
2.3.2. Кредитная история эмитента	48
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	53
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	54
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	54
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	55
2.5.1. Отраслевые риски	55
2.5.2. Страновые и региональные риски	63
2.5.3. Финансовые риски	67
2.5.4. Правовые риски	70
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	77
III. Подробная информация об эмитенте	79
3.1. История создания и развитие эмитента.....	79
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	79
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	80
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	80
3.1.4. Контактная информация	81
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	81
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	82
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	82
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	82
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	82
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	87
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	88
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	90
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	91
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	92
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	93

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	93
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	120
3.6.1. Основные средства	120
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	128
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	129
4.1.1. Прибыль и убытки	129
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	131
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	131
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	132
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	132
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	134
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	136
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	136
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	137
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	140
4.5.2. Конкуренты эмитента	144
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	146
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	146
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	155
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	155
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	168
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	170
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	184
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	186
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	191
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	196
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	197
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	197
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	198
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	198
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	198
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	201
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	202
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	202

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	205
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	205
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	206
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	206
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	206
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	211
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	211
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	211
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	211
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	211
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	212
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	212
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	212
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	213
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	215
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	215
8.1.5. 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.....	218
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	222
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	222
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	222
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ...	224
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	224
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	224
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	224
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	224
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	225
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....	225
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	225
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	226
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	226
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	236
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	236
8.9.2. 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	237
8.10. Иные сведения	237
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	351

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном пунктом 5.1 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ от 10 октября 2006г. №06-117/пз-н, распространяется на эмитентов, в отношении ценных бумаг которых осуществлена регистрация хотя бы одного проспекта ценных бумаг. Регистрация проспекта ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (прежнее наименование – ОАО «Сочинская ТЭС») осуществлена ФСФР России 18 марта 2008г.

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 эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Аношко Николай Александрович	1950
Дод Евгений Вячеславович	1973
Дмитриев Владимир Александрович	1953
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967
Курцер Григорий Маркович	1980
Локшин Александр Маркович	1957
Петров Юрий Александрович	1947
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Шматко Сергей Иванович	1966

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Ковальчук Борис Юрьевич	1977

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957
Борис Александр Геннадьевич	1959
Микалаюнас Дангирас	1966
Румянцев Сергей Юрьевич	1956
Толстогузов Сергей Николаевич	1964
Шаров Юрий Владимирович	1959
Палунин Дмитрий Николаевич	1969
Головлев Андрей Владимирович	1962
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982
Оксузьян Олег Борисович	1960

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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: *40702810600020106051*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *расчетный (в российских рублях)*

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: *40702840900020106051*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *текущий (в долларах 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: *40702978500020106051*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*

Место нахождения: *119017, г. Москва, Кадашевская наб., д.14/2*

ИНН: *7710295979*

БИК: *044525105*

Номер счета: *40702810900002001006*

Корр. счет: *30101810300000000105*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*

Место нахождения: *119017, г. Москва, Кадашевская наб., д.14/2*

ИНН: *7710295979*

БИК: *044525105*

Номер счета: *40702840200002001006*

Корр. счет: *30101810300000000105*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*

Место нахождения: *119017, г. Москва, Кадашевская наб., д.14/2*

ИНН: *7710295979*

БИК: *044525105*

Номер счета: *40702978800002001006*

Корр. счет: *30101810300000000105*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810000010146314*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810600011073624*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Для расчетов по корп. картам (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702840600010146315*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков пер., д.2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702810700760001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков пер., д.2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702840000760001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков пер., д.2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702978600760001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810792000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840092000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978692000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702949692000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий (TRY)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702810280794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702840580794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702978180794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ «РОССИЯ»*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702810735010005634*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ «РОССИЯ»*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702810500010004954*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АЛЬФА-БАНК»*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: **40702810101200001208**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **Основной (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810401200001209**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **Торговый (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810801200005083**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **Основной (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810101200005084**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **Торговый (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810101200001703**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **Расчетный (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АЛЬФА-БАНК»*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702840701200000349*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Расчетный (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АЛЬФА-БАНК»*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702978701200000101*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Расчетный (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк содействия благотворительности и духовному развитию Отечества «ПЕРЕСВЕТ» (Закрытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО)*

Место нахождения: *123100, Москва, Краснопресненская наб., д. 14*

ИНН: *7703074601*

БИК: *044585259*

Номер счета: *40702810900010002828*

Корр. счет: *30101810700000000259*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русь-банк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русь-банк "*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Мясницкая, д.43, стр. 2*

ИНН: *7718105676*

БИК: *044579174*

Номер счета: *40702810600000001977*

Корр. счет: *30101810800000000174*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверченного финансового года:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Место нахождения: *125047, Москва, ул. Бутырский вал, 10*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *сообщение может быть направлено через веб-сайт аудиторской организации: www.pwc.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *E 000376*

Дата выдачи: *20.05.2002*

Дата окончания действия: *20.05.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России "*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, Сыромятнический пер. 3/9

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

Аудитор не участвует в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях).

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2009

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)

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

– указанные доли отсутствуют;

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:

– заемные средства не предоставлялись;

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

– указанные взаимоотношения и связи отсутствуют;

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

- указанные должностные лица отсутствуют.

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

иные факторы отсутствуют.

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: *Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 8 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" или статьи 12 Федерального закона от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (в зависимости от периода действия того или другого нормативного акта); размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.*

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
Процедура одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора.

В соответствии с условиями конкурса:

- техническое предложение участника конкурса должно включать описание подхода к оказанию услуг по проведению аудиторской проверки, в том числе возможности по оказанию услуг на территории ряда государств – Россия, Молдавия (Приднестровская Молдавская Республика), Республика Казахстан, Республика Грузия, Республика Армения, Финляндия, Нидерланды;
- финансовое предложение должно включать стоимость (цену) услуг аудитора, - включая все накладные расходы, в течение первого года проведения аудита – в российских рублях. Стоимость (цена) услуг аудитора в течение второго и третьего годов проведения аудита определяется исходя из стоимости (цены) аудита предшествующего года, скорректированной с учетом следующих показателей:
- индекс инфляции по данным Росстата РФ;
- изменения в количестве часов, необходимых для выполнения аудита второго и третьего годов, с учетом изменений в составе аудируемого объекта.

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

Для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности МСФО, процедура выдвижения кандидатуры аудитора не требуется, так как проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии со стандартами МСФО не является обязательным в соответствии с российским законодательством.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 53 Закона об акционерных обществах акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня общего собрания акционеров, в том числе предложение об утверждении аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 86 Закона об акционерных обществах аудитор Эмитента утверждается общим собранием акционеров Эмитента. Решение об утверждении аудитора Эмитента принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в собрании.

Утвержденный общим собранием акционеров аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25.06.2009 аудитором Эмитента на 2009 г. (Протокол №3 от

25.06.2009).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, заключались в консультационных услугах и индивидуальных семинарах по вопросам ведения бухгалтерского учета в рамках требований РСБУ и МСФО.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом Аудитору:

	Оплачено в 2009 г., тыс. руб.		Оплачено в 2010 г., тыс. руб.	
	Сумма без НДС	НДС	Сумма без НДС	НДС
Отчетность по МСФО за 2008 г.	52 100	9 378	0	0
Отчетность по МСФО за 6 мес. 2009 г.	33 500	6 030	0	0
Отчетность по МСФО за 2009 г.	0	0	31 847	5 733
Отчетность по РСБУ за 2009 г.	2 754	496	1 644	296
Услуги по МСФО в рамках спец. заданий	4 937	888	-536	-97
Услуги по РСБУ в рамках спец. заданий	1 611	290	32	6
Итого:	94 902	17 082	32 987	5 938

В 2009 г. ЗАО «ПрайсвотерхаусАудит» был выплачен аванс в рамках услуг специальных заданий по МСФО в размере 1 180 тыс. руб. (в том числе НДС 180 тыс. руб.). Фактически услуг было оказано на сумму 547 тыс. руб. (в том числе НДС 83 тыс. руб.), сумма переплаты составила 633 тыс. руб. (в том числе НДС 97 тыс. руб.), которая в 1 квартале 2010 г. была возвращена на расчетный счет ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг»**

Место нахождения: **Россия, 115035, Москва, Садовническая набережная 77, стр. 1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: **+7 (495) 755-9701**

Адрес электронной почты: *Sophia.Azizian@ru.ey.com*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов РФ**

Номер: **E002138**

Дата выдачи: **30.09.2002**

Дата окончания действия: **30.09.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве в Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» №3028 от 20 мая 2009 года, рег. № записи 10201017420

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

«Эрнст энд Янг» является координатором Консультативного совета по иностранным инвестициям (КСИИ), а также членом следующих ассоциаций и профессиональных объединений:

- 1. Американская торговая палата (AmCham Russia)**
- 2. Ассоциация европейского бизнеса (АЕБ)**
- 3. Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей)**
- 4. Американо-Российский Деловой Совет (USRBC)**
- 5. Российско-Германская внешнеторговая палата**
- 6. Российско-Британская Торговая палата (RBCC)**
- 7. Club France**
- 8. Канадская деловая ассоциация в России и Евразии (CERBA)**
- 9. Международный налоговый и инвестиционный центр (ITIC)**
- 10. Московская Международная Бизнес Ассоциация (MIBA)**
- 11. Ассоциация Менеджеров (AMR)**
- 12. Ассоциация Российских Банков**
- 13. Институт Внутренних Аудиторов**
- 14. DT-Global Business Consulting**
- 15. Международный форум лидеров бизнеса (IBLF) – («Российское Партнерство по развитию ответственного бизнеса»)**
- 16. Российская ассоциация автомобильных дилеров**
- 17. Ассоциация Независимых Директоров**
- 18. Japan Business Club**
- 19. Японская ассоциация по торговле с Россией и Восточной Европой (РОТОБО)**
- 20. Фонд национальной конкурентоспособности Армении (National Competitiveness Foundation of Armenia)**
- 21. Students in Free Enterprise**
- 22. Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**
- 23. Green building council Russia (Совет по экологическому строительству)**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2010

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: С целью выбора кандидатуры аудитора для проведения аудита бухгалтерской отчетности по РСБУ и МСФО за 2010 год Обществом был организован запрос ориентировочной стоимости аудиторских услуг аудиторских компаний «Большой Четверки». В результате рассмотрения поступивших предложений было отмечено существенное превышение стоимости услуг текущего аудитора («ПрайсвотерхаусКуперс») по сравнению с остальными (более 30%).

В связи с вышеизложенным, Совет директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (протокол от 22.05.2010 № 27) рекомендовал годовому Общему собранию акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" утвердить аудитором Общества ООО «Эрнст энд Янг» (Ernst&Young).

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

Для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности МСФО, процедура выдвижения кандидатуры аудитора не требуется, так как проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии со стандартами МСФО не является обязательным в соответствии с российским законодательством.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 53 Закона об акционерных обществах акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня общего собрания акционеров, в том числе предложение об утверждении аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 86 Закона об акционерных обществах аудитор Эмитента утверждается общим собранием акционеров Эмитента. Решение об утверждении аудитора Эмитента принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в собрании.

Утвержденный общим собранием акционеров аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» аудитором Эмитента на 2010 год (Протокол от 25.06.2010 г. №5).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы в рамках специальных аудиторских заданий не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным

аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: ***Воронкин Алексей Владимирович***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 787-0600**

Факс: **+7 (495) 787-0601**

Адрес электронной почты: ***moscow@deloitte.ru***

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Делойт и Туш СНГ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Делойт и Туш СНГ"***

Место нахождения: ***103009, г. Москва, ул. Лесная, д. 5***

ИНН: ***7703097990***

ОГРН: ***1027700425444***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.03.2009***

Регистрационный номер: ***2882***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: ***Устименко Виталий Александрович***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 787-0600**

Факс: **+7 (495) 787-0601**

Адрес электронной почты: ***moscow@deloitte.ru***

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Делойт и Туш СНГ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Делойт и Туш СНГ"***

Место нахождения: ***103009, г. Москва, ул. Лесная, д. 5***

ИНН: 7703097990
ОГРН: 1027700425444

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»*

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *19.03.2009*

Регистрационный номер: *2881*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Шульга Антон Владимирович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *+7 (495) 787-0600*

Факс: *+7 (495) 787-0601*

Адрес электронной почты: *moscow@deloitte.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Делойт и Туш СНГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Делойт и Туш СНГ"*

Место нахождения: *103009, г. Москва, ул. Лесная, д. 5*

ИНН: 7703097990

ОГРН: 1027700425444

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»*

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *20.03.2009*

Регистрационный номер: *2883*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Белов Валерий Алексеевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *+7 (495) 787-0600*

Факс: *+7 (495) 787-0601*

Адрес электронной почты: *moscow@deloitte.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Делойт и Туш СНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Делойт и Туш СНГ"**

Место нахождения: **103009, г. Москва, ул. Лесная, д. 5**

ИНН: **7703097990**

ОГРН: **1027700425444**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **16.11.2007**

Регистрационный номер: **74,66**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Чаговец Алексей Сергеевич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 787-0600**

Факс: **+7 (495) 787-0601**

Адрес электронной почты: **moscow@deloitte.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Делойт и Туш СНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Делойт и Туш СНГ"**

Место нахождения: **103009, г. Москва, ул. Лесная, д. 5**

ИНН: **7703097990**

ОГРН: **1027700425444**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **27.10.2009**

Регистрационный номер: **2750**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Каллауэй Джон Роберт*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 937-4477

Факс: +7 (495) 937-4499

Адрес электронной почты: *moscow@kpmg.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "КПМГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КПМГ"*

Место нахождения: *129110, г.Москва, Олимпийский пр-кт,18/1,3035*

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»*

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *18.07.2008*

Регистрационный номер: *2541*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Кудряев Сергей Сергеевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 937-4477

Факс: +7 (495) 937-4499

Адрес электронной почты: *moscow@kpmg.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "КПМГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КПМГ"*

Место нахождения: *129110, г.Москва, Олимпийский пр-кт,18/1,3035*

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»*

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *12.09.2008*

Регистрационный номер: 2654

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Савин Василий Анатольевич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 937-4477

Факс: +7 (495) 937-4499

Адрес электронной почты: **moscow@kpmg.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "КПМГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КПМГ"**

Место нахождения: **129110, г.Москва, Олимпийский пр-кт,18/1,3035**

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **06.07.2007**

Регистрационный номер: **409**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Эдомский Сергей Рудольфович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4041

Факс: +7 (812) 703-3008

Адрес электронной почты: **mail@ipp.spb.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИПП"**

Место нахождения: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

107078 Россия, Москва, Первый Басманный пер. 2 А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **0022797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Шаскольский Алексей Игоревич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (812) 703-4041**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **mail@ipp.spb.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИПП"**

Место нахождения: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

107078 Россия, Москва, Первый Басманный пер. 2 А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002795**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Богатова Екатерина Михайловна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (812) 703-4041**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **mail@ipp.spb.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИПП"**

Место нахождения: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

107078 Россия, Москва, Первый Басманный пер. 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002713**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Бурдаева Екатерина Александровна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (812) 703-4041**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **mail@ipp.spb.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИПП"**

Место нахождения: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

107078 Россия, Москва, Первый Басманный пер. 2 А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **14.01.2008**

Регистрационный номер: **002812**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Шабля Егор Ярославович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4041

Факс: +7 (812) 703-3008

Адрес электронной почты: *mail@ipp.spb.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения: ***191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А***

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"***

Место нахождения

107078 Россия, Москва, Первый Басманный пер. 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***10.01.2008***

Регистрационный номер: ***002794***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: Бирюков Виталий Валерьевич

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4041

Факс: +7 (812) 703-3008

Адрес электронной почты: *mail@ipp.spb.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения: ***191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А***

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "СООБЩЕСТВО ПРОФЕССИОНАЛОВ ОЦЕНКИ"***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.11.2009**

Регистрационный номер: **0028**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: Романова Светлана Игоревна

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 785-9476**

Факс: **+7 (495) 785-9461**

Адрес электронной почты: **racioli@racioli.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли Консалтинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"**

Место нахождения: **119180, г. Москва, ул. М.Полянка, 2**

ИНН: **7729517978**

ОГРН: **1047796989679**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **04.04.2008**

Регистрационный номер: **2227**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: Вяселева Адиля Искандеровна

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 785-9476**

Факс: **+7 (495) 785-9461**

Адрес электронной почты: **racioli@racioli.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли Консалтинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"**

Место нахождения: **119180, г. Москва, ул. М.Полянка, 2**

ИНН: 7729517978
ОГРН: 1047796989679

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»*

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *27.08.2007*

Регистрационный номер: *696*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Зув Денис Алексеевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *+7 (495) 785-9476*

Факс: *+7 (495) 785-9461*

Адрес электронной почты: *pacioli@pacioli.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли Консалтинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"*

Место нахождения: *119180, г. Москва, ул. М.Полянка, 2*

ИНН: 7729517978

ОГРН: 1047796989679

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»*

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *17.03.2008*

Регистрационный номер: *2136*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Иванов Александр Сергеевич*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: *+7 (495) 785-9476*

Факс: *+7 (495) 785-9461*

Адрес электронной почты: *pacioli@pacioli.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли Консалтинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"***

Место нахождения: ***119180, г. Москва, ул. М.Полянка, 2***

ИНН: ***7729517978***

ОГРН: ***1047796989679***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***01.02.2008***

Регистрационный номер: ***1767***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: ***Александрова Татьяна Николаевна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: ***+7 (495) 363-2848***

Факс: ***+7 (495) 981-4121***

Адрес электронной почты: ***mail@top-audit.ru***

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"***

Место нахождения: ***123424, г. Москва, Волоколамское ш., 73***

ИНН: ***7733059640***

ОГРН: ***1027739441553***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***25.08.2008***

Регистрационный номер: ***2626***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Арзуманов Эльман Вагифович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **25.01.2008**

Регистрационный номер: **1636**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Бекешко Ирина Александровна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **05.12.2008**

Регистрационный номер: **2800**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Богданов Николай Александрович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г.Москва, Волоколамское ш., 73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **04.05.2007**

Регистрационный номер: **22**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Горовцева Ирина Геннадьевна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **01.11.2008**

Регистрационный номер: **2758**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Дрындина Светлана Сергеевна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **17.06.2008**

Регистрационный номер: **2427**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Дунаева Татьяна Викторовна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 363-2848

Факс: +7 (495) 981-4121

Адрес электронной почты: *mail@top-audit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"***

Место нахождения: ***123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73***

ИНН: ***7733059640***

ОГРН: ***1027739441553***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***04.05.2007***

Регистрационный номер: ***70***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: *Калашников Сергей Владимирович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 363-2848

Факс: +7 (495) 981-4121

Адрес электронной почты: *mail@top-audit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"***

Место нахождения: ***123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73***

ИНН: ***7733059640***

ОГРН: ***1027739441553***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **05.12.2008**

Регистрационный номер: **2801**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Кочергина Анна Викторовна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г.Москва, Волоколамское ш.,73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.10.2008**

Регистрационный номер: **2730**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Курепов Михаил Михайлович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@top-audit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА "ТОП-АУДИТ"**

Место нахождения: **123424, г. Москва, Волоколамское ш., 73**

ИНН: **7733059640**

ОГРН: **1027739441553**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **14.01.2008**

Регистрационный номер: **1514**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Александрова Марина Юрьевна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5665**

Факс: **+7 (495) 797-5660**

Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "БДО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БДО"**

Место нахождения: **117587, г. Москва, Варшавское ш., 125, Стр.1, Секция 11**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **28.05.2010**

Регистрационный номер: **3132**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Астафьева Ольга Геннадьевна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 797-5665

Факс: +7 (495) 797-5660

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "БДО"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "БДО"***

Место нахождения: ***117587, г. Москва, Варшавское ш.,125, Стр.1, Секция 11***

ИНН: ***7716021332***

ОГРН: ***1037739271701***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***23.06.2010***

Регистрационный номер: ***3145***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: ***Завялец Андрей Емельянович***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (495) 797-5665

Факс: +7 (495) 797-5660

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "БДО"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "БДО"***

Место нахождения: ***117587, г. Москва, Варшавское ш.,125, Стр.1, Секция 11***

ИНН: ***7716021332***

ОГРН: ***1037739271701***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.05.2010***

Регистрационный номер: ***3121***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Коломиец Владимир Владимирович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5665**

Факс: **+7 (495) 797-5660**

Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "БДО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БДО"**

Место нахождения: **117587, г. Москва, Варшавское ш., 125, Стр.1, Секция 11**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **23.06.2010**

Регистрационный номер: **3146**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Калачева Юлия Викторовна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5665**

Факс: **+7 (495) 797-5660**

Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "БДО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БДО"**

Место нахождения: **117587, г. Москва, Варшавское ш., 125, Стр.1, Секция 11**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.05.2010**

Регистрационный номер: **3126**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Мироненко Денис Александрович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5665**

Факс: **+7 (495) 797-5660**

Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "БДО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БДО"**

Место нахождения: **117587, г. Москва, Варшавское ш., 125, Стр.1, Секция 11**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"**

Место нахождения

125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.05.2010**

Регистрационный номер: **3122**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Родин Максим Геннадьевич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (495) 797-5550**

Факс: **+7 (495) 797-5533**

Адрес электронной почты: **post@mbc-group.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Международный Бизнес центр: консультации, инвестиции, оценка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МБЦ"**

Место нахождения: **125167, г.Москва, ул. 4-я восьмого марта, 6А, оф.507**

ИНН: **7743076475**

ОГРН: **1037743018576**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Межрегиональная саморегулируемая некоммерческая организация - Некоммерческое партнерство "Общество профессиональных экспертов и оценщиков"**

Место нахождения

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

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **15.10.2007**

Регистрационный номер: **11**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.

ФИО: **Кушляндский Олег Александрович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 954-4726**

Факс: **(495) 954-1152**

Адрес электронной почты: **npg@npg.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНПИ Консалт"**

Место нахождения: **Россия, 115191, Москва, Духовский переулок, д.14**

ИНН: **7737017200**

ОГРН: **1027700283566**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения

107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

В 4-м квартале 2009 года эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ». Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.

В состав имущества, подлежащего переоценке, были включены следующие группы однородных объектов, относящихся к разделу ОКОФ «Машины и оборудование»:

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;
- оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля;
- оборудование для контроля технологических процессов.

Результаты от переоценки объектов основных средств включены в бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год.

ФИО: *Белошниченко Андрей Михайлович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: (495) 954-4726

Факс: (495) 954-1152

Адрес электронной почты: *npg@npg.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭНПИ Консалт"*

Место нахождения: *Россия, 115191, Москва, Духовский переулок, д.14*

ИНН: *7737017200*

ОГРН: *1027700283566*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения

107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков:

Регистрационный номер:

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

В 4-м квартале 2009 года эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ». Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.

В состав имущества, подлежащего переоценке, были включены следующие группы однородных объектов, относящихся к разделу ОКОФ «Машины и оборудование»:

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;
- оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля;
- оборудование для контроля технологических процессов.

Результаты от переоценки объектов основных средств включены в бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год.

ФИО: *Кубатин Владимир Михайлович*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: (495) 954-4726

Факс: (495) 954-1152

Адрес электронной почты: *npg@npg.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНПИ Консалт"**

Место нахождения: **Россия, 115191, Москва, Духовский переулок, д.14**

ИНН: **7737017200**

ОГРН: **1027700283566**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения

107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

В 4-м квартале 2009 года эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ». Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.

В состав имущества, подлежащего переоценке, были включены следующие группы однородных объектов, относящихся к разделу ОКОФ «Машины и оборудование»:

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;**
- оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля;**
- оборудование для контроля технологических процессов.**

Результаты от переоценки объектов основных средств включены в бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ»**

Место нахождения: **119049 г. Москва, Шаболовка, д.10, корп. 2**

ИНН: **7701008530**

ОГРН: **1027739083570**

Телефон: **(495) 545-3535**

Факс: **(495) 644-4313**

Адрес электронной почты: **shapedko@eufn.ru, efimov@eufn.ru, chap@eufn.ru**

Сведения о наличии у лицензий на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Номер: **007-06234-100000**

Наименование вида (видов) деятельности: **Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг**

на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: **09.09.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Номер: **077-06242-010000**

Наименование вида (видов) деятельности: **Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности**

Дата выдачи: **09.09.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

Мониторинг раскрытия информации, а именно проверка соответствия сроков раскрытия информации, порядка и полноты раскрываемой информации требованиям действующих нормативных правовых актов Российской Федерации.

Финансовый консультант не отвечает за достоверность информации, раскрываемой Эмитентом. Финансовый консультант осуществляет мониторинг раскрытия Эмитентом информации в следующих формах:

- **сообщений о существенных фактах;**
- **списка аффилированных лиц;**
- **ежеквартальных отчетов Эмитента.**

Услуги по подготовке проспекта ценных бумаг (зарегистрирован ФСФР России 21.01.2010).

Кроме того, в соответствии с отдельно заключенными договорами ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ» оказывает Эмитенту услуги маркет-мейкера, связанные с подачей и одновременным поддержанием в течение Торговой сессии бирж двухсторонних котировок на организованных торговых площадках ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ»:

1) Стороны обязательства: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент»; ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ» - «Маркет-мейкер»; ОАО «РТС» - «Биржа»;

Содержание обязательства: Маркет-мейкер оказывает Эмитенту услуги, связанные с подачей и одновременным поддержанием в течение Торговой сессии Биржи двухсторонних котировок по обыкновенным именным бездокументарным акциям Эмитента, а Эмитент выплачивает Маркет-мейкеру вознаграждение за оказанные услуги;

Срок исполнения обязательства: бессрочно (до момента исключения акций Эмитента из котировального списка ОАО «РТС»);

Общий размер таких обязательств в денежном выражении:

За оказанные услуги Эмитент обязан ежемесячно выплачивать Маркет-мейкеру вознаграждение в размере 80 (восемьдесят) тыс. руб., включая НДС по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации и действующей на момент оказания услуг.

За оказанные услуги Биржи по представлению информации Эмитент ежемесячно выплачивает Бирже вознаграждение в размере 5000 (пять тысяч) рублей, включая НДС по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации и действующей на момент оказания услуг.

За оказанные услуги Биржи Маркет-мейкер ежемесячно выплачивает Бирже вознаграждение в размере 20 (двадцать) тыс. руб., включая НДС по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации и действующей на момент оказания услуг.

2) Стороны обязательства: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент»; ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ» - «Маркет-мейкер»;

Содержание обязательства: Маркет-мейкер оказывает Эмитенту услуги, связанные с подачей и одновременным поддержанием в течение Торговой сессии Биржи ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» двухсторонних котировок по обыкновенным именным бездокументарным акциям Эмитента, а Эмитент выплачивает Маркет-мейкеру вознаграждение за оказанные услуги;

Срок исполнения обязательства: бессрочно (до момента исключения акций Эмитента из котировального списка ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»);

Общий размер таких обязательств в денежном выражении:

За оказанные услуги Эмитент обязан ежемесячно выплачивать Маркет-мейкеру вознаграждение в

размере 80 (восемьдесят) тыс. руб. (включая НДС 18% - 12 203 рубля 39 копеек).

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Чеснокова Александра Олеговна*

Год рождения: *1961*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

Должность: *Главный бухгалтер*

ФИО: *Снежко Александр Александрович*

Год рождения: *1964*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ "ЕВРОФИНАНСЫ"*

Должность: *Генеральный директор*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	63 964 179	65 891 011
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	52.6	99.5
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	10	68.2
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	10.9	19.7
Уровень просроченной задолженности, %		
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1.68	3.4
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	17 522	19 516.91
Амортизация к объему выручки, %	5.9	5.1

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная "Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Стоимость чистых активов рассчитана в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным Приказом Министерства финансов России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 года "Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Стоимость чистых активов Эмитента на протяжении анализируемого периода проявляет устойчивую тенденцию к росту, увеличившись со значения в 63 964 179 тыс. руб. по итогам 9 месяцев 2009 г. до 65 891 011 тыс. руб. по итогам 9 месяцев 2010 г. Рост величины чистых активов в 2010 г. по сравнению с 2009 г. обуславливается ростом нераспределенной прибыли Эмитента.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения суммы краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов являются индикаторами финансовой зависимости. В случае, когда эти показатели равны нулю, финансовая зависимость компании минимальна. Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам имело тенденцию к росту. Кроме того, благодаря рефинансированию старых и привлечению новых долгосрочных кредитов в конце 2009 г., структура заимствований Эмитента улучшилась (увеличилась доля долгосрочных кредитов и займов). По итогам 3 квартала 2010 г. данный показатель составил 99,5%, что обусловлено проведением дополнительной эмиссии акций, размещаемых путем закрытой подписки, на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25.06.2009. В первом полугодии 2010 г. были размещены дополнительные акции Эмитента, в том числе в части реализации преимущественных прав акционеров. В бухгалтерском учете увеличение собственного капитала в результате дополнительной эмиссии отражается только по итогам регистрации соответствующих изменений в Устав. Государственная регистрация Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», государственный регистрационный номер 1-03-33498-Е-001D от 21.01.2010, была осуществлена 23.09.2010. По состоянию на конец 3 квартала 2010 года регистрация соответствующих изменений в Устав не осуществлена (изменения в Устав зарегистрированы «11» октября 2010 г.). До этого момента средства в размере 24,89 млрд.рублей, полученные от дополнительной эмиссии, отражались в составе прочих краткосрочных обязательств.

Другой показатель, характеризующий долговую нагрузку Эмитента, а именно отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, по сравнению с 3 кварталом 2009 года вырос с 10,0% до 68,2%. Увеличение показателя объясняется следующими обстоятельствами: при составлении бухгалтерской отчетности по итогам 3 квартала 2010 г. в составе прочих краткосрочных обязательств отражена задолженность ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" по целевому финансированию в размере 13,93 млрд.рублей перед ОАО «Межрегионэнергострой». Данная задолженность возникла в связи с выполнением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» функций заказчика-застройщика по инвестиционному проекту расширения Калининградской ТЭЦ-2 (строительству второй очереди Калининградской ТЭЦ-2) по договору инвестирования № 08/08-И от 24.09.2008. В соответствии с договором ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет строительство за счет целевых средств, полученных от ОАО

«Межрегионэнергострой». По завершению строительства имущество подлежит передаче ОАО «Межрегионэнергострой» в погашение накопленной задолженности в апреле 2011 г. Расходы по проекту в соответствии с правилами бухгалтерского учета отражаются как незавершенное строительство. Таким образом, в составе краткосрочных обязательств отражена задолженность, которая должна быть погашена не за счет денежных средств или иных ликвидных активов, а за счет внеоборотных активов. Кроме того, на изменение показателя повлияло отражение в составе краткосрочных обязательств средств в размере 24,89 млрд.руб., полученных от дополнительной эмиссии акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», государственный регистрационный номер 1-03-33498-Е-001D от 21.01.2010 г. (см. пояснения выше).

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует отношение собственных источников к сумме обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде, и на конец 3 квартала 2010г. составляет 19,7%. Рост показателя обусловлен увеличением чистой прибыли общества и снижением кредитного портфеля, что позволяет значению показателя находиться на достаточном уровне.

Просроченная задолженности по итогам 3 квартала 2010 года у Общества отсутствует.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности на конец 3 квартала 2010 года увеличился более чем в 2 раза и составил 3,4, что обусловлено снижением дебиторской задолженности на 37,8% и ростом выручки на 25,4%. Высокое значение данного показателя характеризует эффективность работы с покупателями и заказчиками.

По итогам деятельности за 2009 год и 9 месяцев 2010 года решения о выплате дивидендов не принималось. Соответственно, доля дивидендов в прибыли в указанные периоды составила 0%.

Производительность труда по итогам 9 месяцев 2010 года по сравнению с 9 месяцами 2009г. показывала тенденции к росту. Увеличение составило 1 994,91 тыс.руб./чел. или 11,4%.

Отношение амортизации к выручке на протяжении рассматриваемого периода снижалось. Показатель по итогам 9 месяцев 2010 г. достиг значения 5,1%.

В целом, анализ платежеспособности Эмитента говорит о хорошем уровне кредитного качества компании. Эмитент может использовать внешнее финансирование без значительного ущерба для своей финансовой устойчивости, операционная деятельность обеспечивает достаточный поток денежных средств, необходимых для обслуживания долга, что свидетельствует о высоком уровне эффективности работы компании.

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 расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс

Наименование показателя	3 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	113 478 280 866

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:

Эмитент является открытым акционерным обществом и его обыкновенные именные акции допущены к обращению следующими организаторами торговли на рынке ценных бумаг: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» и Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС». Обыкновенные именные акции Эмитента допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг в 2008 г.

Расчет рыночной капитализации эмитента произведен на основании данных ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Рыночная капитализация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по котировкам ММВБ на 30.09.2010г. составляла 113 478 280 866 рубля

(рыночная цена акции – 0,0499 руб.; количество акций – 2 274 113 845 013 шт.).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	4 473 785	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	76 001	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	215 378	
в том числе просроченная		x
Кредиты	872 455	19 973 265
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	39 312 040	627 375
в том числе просроченная		x
Итого	44 949 660	20 600 640
в том числе просрочено		x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Межрегионэнергострой"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Межрегионэнергострой"*

Место нахождения: *236034, г. Калининград, пер. Энергетиков, д.2*

ИНН: 7707625521

ОГРН: 5077746716185

Сумма кредиторской задолженности, руб.: 13 932 276 010

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

нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: 107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9

ИНН: 7750004150

ОГРН: 1077711000102

Сумма кредиторской задолженности, руб.: 21 278 000 000

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

нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными. В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательств	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	50 000 000	USD	55 месяцев/28.12.2009	без просрочки
возобновляемая	Сбербанк России	2 000 000 000	RUR	36 месяцев/23.04.201	без просрочки

кредитная линия				0	
кредитная линия	АКБ "Росбанк" (ОАО)	50 000 000	USD	12 месяцев/23.09.2008	без просрочки
кредитная линия***	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	100 000 000	USD	39 месяцев/21.03.2011	без просрочки
кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	130 000 000	USD	12 месяцев/06.03.2009	без просрочки
кредитная линия	Commerzbank AG	50 000 000	USD	12 месяцев/14.04.2009	без просрочки
кредит	Commerzbank AG	50 000 000	USD	12 месяцев/29.05.2009	без просрочки
простой вексель	Брокерская компания "Регион"	164 222 500	USD	3 месяца/24.10.2008	без просрочки
кредит	Внешэкономбанк	163 000 000	USD	60 месяцев/12.11.2013	без просрочки
кредитная линия	"Газпромбанк" ОАО	220 000 000	EURO	36 месяцев/16.01.2012****	без просрочки
невозобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	10 000 000 000	RUR	60 месяцев/30.08.2014**	без просрочки
кредитная линия	Внешэкономбанк	8 000 000 000	RUR	119 месяцев/15,10,2019*	без просрочки
кредитная линия	Внешэкономбанк	3 700 000 000	RUR	116 месяцев/28.09.2018	без просрочки

Информация, представленная в вышеуказанной таблице, содержит кредитную историю ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" с 01.05.2008 по 30.09.2010.

* Денежные средства возвращены досрочно 30.06.2010 во исполнение дополнительного соглашения к кредитному договору о досрочном погашении кредита в срок до 01.10.2010.

** Денежные средства в рамках договора о невозобновляемой кредитной линии были возвращены в сумме 6 000 000 000 руб. (11.05.2010 – 1 000 000 000 руб., 26.05.2010 – 2 200 000 000, 07.06.2010 – 2 800 000 000). Кредитная линия стала возобновляемой с 15.06.2010 на срок 3 года.

*** В рамках кредитного договора денежные средства выдавались двумя кредитными линиями:

Срочная кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 USD	3 года 3 месяца / 21.03.2011
Револьверная кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 USD	1 год / 19.12.2008

**** Досрочно погашен 30.09.2009

Учитывая произошедшие в рамках реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», осуществляемой в соответствии с государственной программой реформирования электроэнергетического комплекса Российской Федерации, изменения, а именно:

- Переименование ОАО «Сочинская ТЭС» в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированное 09.04.2008г.;

- Реорганизация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в порядке присоединения к нему:

I этап: присоединение ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», состоявшееся 01.05.2008г.;

II этап: присоединение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», состоявшееся 01.07.2008г.,

а также принимая во внимание наличие на дату реорганизации задолженности по кредитам и займам только у ОАО «Сочинская ТЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», кредитная история Эмитента может быть представлена следующим образом:

- Кредитная история ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 01.05.2008г по 31.12.2009г., консолидированная на основе кредитного портфеля ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Сочинская ТЭС» (после реорганизации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») на дату реорганизации (01.05.2008)(1 таблица п.2.3.2. Ежеквартального отчета ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" за 4 квартал.

- Кредитная история ОАО «Сочинская ТЭС» с 01.01.2005г. по 30.04.2008г.
- Кредитная история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 01.01.2005г. по 30.04.2008г.

Кредитная история ОАО «Сочинская ТЭС» (переименовано в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 09.04.2008) с 01.01.2005 по 30.04.2008:

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
1	кредит	Сбербанк России	450 000 тыс. руб.	6 месяцев / 12.01.2005	без просрочки
2	кредит	Сбербанк России	200 000 тыс. руб.	6 месяцев / 20.01.2005	без просрочки
3	кредит	Сбербанк России	200 000 тыс. руб.	6 месяцев / 11.02.2005	без просрочки
4	кредит	Сбербанк России	150 000 тыс. руб.	5 месяцев / 17.03.2005	без просрочки
5	кредит	Сбербанк России	100 000 тыс. руб.	6 месяцев / 15.04.2005	без просрочки

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
6	простой вексель	ОАО «Межтопэнергобанк»	550 000 тыс. руб.	3 месяца / 11.01.2005 Дата фактического погашения векселей	без просрочки
7	кредит	Сбербанк России	450 000 тыс. руб.	6 месяцев / 12.05.2005	без просрочки
8	кредит	Сбербанк России	200 000 тыс. руб.	6 месяцев / 20.05.2005	без просрочки
9	кредит	Сбербанк России	50 000 тыс. руб.	6 месяцев / 10.06.2005	без просрочки
10	кредит	Сбербанк России	550 000 тыс. руб.	6 месяцев / 23.06.2005	без просрочки

Кредитная история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (реорганизовано в порядке присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 01.05.2008) с 01.01.2005 по 30.04.2008:

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
1	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	1 000 000 тыс. руб.	12 месяцев / 27.05.2005	без просрочки
2	кредитная линия	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	45 000 000 долларов США	6 месяцев / 28.03.2006	без просрочки
3	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	30 000 000 долларов США	8 месяцев / 31.08.2005	без просрочки

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
4	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	2 000 000 тыс. руб.	12 месяцев / 27.03.2006	без просрочки
5	кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	50 000 000 долларов США	18 месяцев / 28.12.2009 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
6	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	30 000 000 долларов США	9 месяцев / 30.04.2007	без просрочки
7	кредит	Банк внешней торговли (ОАО)	65 000 000 долларов США	12 месяцев / 21.07.2006	без просрочки
8	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	15 000 000 долларов США	3 месяца / 22.03.2009 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
9	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	30 000 000 долларов США	12 месяцев / 24.12.2007 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
10	бридж-кредит	Citibank	24 000 000 долларов США	3 месяца / 17.05.2006	без просрочки
11	кредит	Cloverie plc	150 000 000 долларов США	24 месяца / 13.03.2008	без просрочки
12	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	1 000 000 тыс. руб.	24 месяца / 14.03.2008	без просрочки
13	займ мазута	ОАО «Ириклинская ГРЭС»	60 770 тыс. руб.	5 месяцев / 31.01.2007	без просрочки

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
14	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	2 000 000 тыс. руб.	36 месяцев / 23.04.2010	без просрочки
15	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	50 000 000 долларов США	12 месяцев / 23.09.2008 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
16	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 долларов США	3 месяца / 21.03.2011	без просрочки
17	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 долларов США	12 месяцев / 19.12.2008	без просрочки
18	бридж-кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	130 000 000 долларов США	12 месяцев / 06.03.2009	без просрочки
19	кредитная линия	Commerzbank AG	50 000 000 долларов США	12 месяцев / 14.04.2009	без просрочки

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	25 065 736
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	25 065 736

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 завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Наименование обязательства: *Поручительство по Договору № 110100/1-1806/10-ДП*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *21 778 562 255*

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *до момента исполнения обязательств Silverteria Holdings Ltd перед Внешэкономбанк*

Способ обеспечения: *поручительство*

Размер обеспечения: *21 778 562 255*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

Поручительство выдано по по Договору № 110100/1-1806/10-ДП от 25.06.2010 между ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» по обязательствам Silverteria Holdings Ltd перед Внешэкономбанк.

Срок, на который предоставляется обеспечение: *до 25.06.2016*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

Большинство поручительств выдано по обязательствам компаний, являющихся дочерними по отношению к Эмитенту. Система бизнес-планирования, управления финансовыми рисками и управление долговым капиталом дочерних компаний регулируются соответствующими корпоративными стандартами Группы и находятся под контролем Эмитента. В связи с этим Эмитент считает риски наступления его ответственности по долгам третьих лиц минимальными.

Обязательство эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам, до мая 2008 года не возникали.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

ФСФР России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска и проспекта обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», размещаемых путем закрытой подписки, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-03-33498-Е-001D. Дата начала размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций Общества: 28 апреля 2010. Цена размещения определена решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол № 26 от 26 апреля 2010) и составляет 0,0402 рубля.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг (дата внесения последней приходной записи по лицевому счету (счету депо) первого владельца в системе учета прав на ценные бумаги выпуска (дополнительного выпуска) или дата выдачи последнего сертификата документарной ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска) без обязательного централизованного хранения) - 24.06.2010 г.

Отчет об итогах выпуска дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», государственный регистрационный номер 1-03-33498-Е-001D от 21.01.2010г., зарегистрирован ФСФР России 23 сентября 2010 г.

Цель эмиссии: Привлечение дополнительных денежных средств.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Эмитент планирует направить денежные средства, полученные в результате размещения акций, на финансирование реализации инвестиционной программы Эмитента, которая предусматривает строительство и модернизацию производственных мощностей Эмитента и обществ, входящих в группу Эмитента.

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

Политика эмитента в области управления рисками: Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска. Поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность и финансовое положение Эмитента. Российский рынок ценных бумаг находится на начальной стадии своего развития и на текущий момент является не достаточно экономически эффективным, подвержен влиянию факторов политического и спекулятивного характера. Объем российского рынка акций меньше, а волатильность цен акций значительно выше, чем на западноевропейских и американских рынках. Ликвидность большинства российских акций в настоящее время, незначительна, спреды между ценой покупки и продажи могут быть существенными.

При осуществлении инвестиций на развивающихся рынках, к которым относится рынок РФ, инвесторам необходимо осознавать уровень текущих рисков и тщательно образом оценивать собственные риски с тем, чтобы принимать осознанное и информированное решение о целесообразности инвестиций с учетом всех рисков, существующих на момент принятия такого решения. В целях принятия решения об инвестировании, инвесторам рекомендуется провести консультации с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В данном разделе и далее изложены основные риски идентифицируемые Эмитентом в ходе своей деятельности, описание которых необходимо, по мнению Эмитента, потенциальному инвестору для того, чтобы принять информированное решение о покупке акций Эмитента. Однако следует учитывать, что приведенный перечень основан на информации, доступной Эмитенту и не может являться исчерпывающим.

2.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам, наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Отраслью деловой активности Эмитента является электроэнергетика. Основными видами деятельности Эмитента является производство и реализация электроэнергии и мощности, выработанной на собственном генерирующем оборудовании, экспорт-импорт электрической энергии, а также инвестиционная деятельность.

Энергетика - инфраструктурная отрасль экономики России. Динамика развития отрасли

определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России и сопредельных государствах.

Наиболее значимыми событиями за последние 5 лет в электроэнергетической отрасли для Эмитента были:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе ликвидация ОАО РАО «ЕЭС России», либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭМ) и функционирование рынка мощности. С 01.07.2009 по регулируемым ценам (тарифам) на ОРЭМ поставляется 50 % от объемов производства (потребления) электрической энергии. Свободный сегмент на ОРЭМ с января 2010 г. составил 60%;
- влияние финансового кризиса на потребление электроэнергии (мощности) и ценовую конъюнктуру энергетических рынков РФ и сопредельных государств, а также платежеспособность потребителей;
- запуск «боевых» торгов производными финансовыми инструментами на электроэнергию;
- активизация работы по запуску долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Подписано постановление Правительства РФ о долгосрочном рынке мощности;
- заключение новых договоров на поставку мощности (ДПМ). Правительство РФ начало работу по приведению в порядок ДПМ генерирующих компаний.

Внутренний рынок. Реформы в отрасли.

Одним из важнейших направлений реформирования электроэнергетики РФ является совершенствование рынков электроэнергии путем преобразования существующего оптового рынка электрической энергии и мощности в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства № 529 от 31.08.2006 с 01.09.2006 был запущен «новый» оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Характерной особенностью нового оптового рынка электроэнергии является наличие еще одного товара кроме электроэнергии - мощности.

С вступлением в силу с 01.09.2006 Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», осуществляется трансляция свободных цен оптового рынка на розничные рынки.

Правила функционирования розничных рынков предполагают постепенную либерализацию розничных рынков электроэнергии параллельно с либерализацией оптового рынка, при сохранении на переходный период обеспечения населения электроэнергией по регулируемым тарифам.

Продолжающаяся либерализация ОРЭМ увеличивает объем электроэнергии, покупаемый/продаваемый Эмитентом в целях импорта/экспорта, а также производственной и энергосбытовой деятельности в свободном сегменте ОРЭМ, что увеличивает рыночные риски и стимулирует Эмитента к поиску новых инструментов снижения указанных рисков.

С 01.07.2008 на территории Российской Федерации начал функционировать рынок мощности. Введение в действие рынка и его работа регламентируется постановлением Правительства РФ от 28.07.2008 № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)».

Мощность в РФ является товаром, а в зарубежных энергосистемах – услугой, правом. Создаются проблемы отражения содержательной части торговых операций в финансовой отчетности. Эмитент покупает два товара (электроэнергия и мощность), а реализует на экспорт только один товар (электроэнергия).

Влияние мирового финансового кризиса

К концу 2009 г. наметилась тенденция к снижению влияния мирового финансового кризиса на экономику РФ. Однако, риск неплатежей или кредитный риск все еще остается одним из самых значительных при осуществлении торговой деятельности. С целью снижения воздействия риска неплатежей Эмитент постоянно отслеживает величину дебиторской задолженности и в случае необходимости осуществляет ряд мероприятий, направленных на ее снижение. В качестве превентивных мер Эмитент осуществляет финансовую проверку контрагентов на предмет их платежеспособности перед заключением сделок на внутреннем и внешних рынках, а также выставляет лимиты на объемы торговых операций с контрагентами.

Замедление темпов роста экономики РФ приводит к снижению потребления электроэнергии и мощности в некоторых отраслях промышленности, что в свою очередь оказывает влияние на конъюнктуру цен на электрическую энергию и мощность в свободном сегменте ОРЭМ РФ.

Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется высокой неопределенностью. По сравнению с 1 кварталом 2010 г. цены на электроэнергию РСВ ОРЭМ (рынок на сутки вперед (сегмент ОРЭМ по покупке-продаже электроэнергии по свободным ценам)) в первой и второй ценовых зонах во 2 квартале 2010 г. снизились на 4,9 % и 3,2 %, соответственно. Средняя цена на мощность, покупаемой в КОМ (конкурентный отбор мощности (сегмент ОРЭМ по покупке-продаже мощности)), также снизилась по сравнению с 1 кв. 2010 г. на 23,8 % и 14,0 % во второй и первой ценовых зонах, соответственно.

Внешние рынки.

На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана. Также через вставку прямого тока осуществляются поставки электроэнергии в Финляндию.

Эмитент учитывает географические особенности государств, в которых осуществляет свою деятельность, особенности законодательства и степень либерализации энергетических рынков этих стран, а также все риски, связанные с перечисленными факторами. В большинстве стран, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность, особенно европейских, имеется развитая инфраструктура и подверженность рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и прочими подобными рисками Эмитент, рассматривается как минимальная. Однако, в условиях мирового финансового кризиса ценовая конъюнктура

энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется крайней неопределенностью.

Наиболее либерализованным европейским энергетическим рынком, на котором Эмитент осуществляет свою деятельность, является NordPool - скандинавская энергетическая биржа.

На зарубежных рынках, где Эмитент осуществляет свою деятельность, наиболее значительные изменения за последнее время в ценовой конъюнктуре произошли в странах Скандинавии. Во втором квартале 2010 г. снижение цен на нефть и нефтепродукты, а также сезонные изменения водности и выработки ГЭС скандинавских стран, привели к снижению спотового рынка электроэнергии Финляндии на 32 % по сравнению с первым кварталом 2010 г. В то же время фактор ослабления европейской валюты, а также показатели наполненности водохранилищ, находящиеся ниже среднегодовых значений, способствовали снижению волатильности цен на электроэнергию.

В качестве мер по снижению воздействия ценового риска на результаты своей деятельности Эмитент осуществляет управление торговым портфелем на внутреннем и внешних рынках с целью обеспечения доходности от торговой деятельности на уровне, определяемом Бизнес-планом Эмитента, а также повышения своей конкурентоспособности, в том числе путем использования производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках с целью хеджирования физической поставки электроэнергии.

Одним из самых существенных рисков при осуществлении торговой деятельности в электроэнергетической отрасли остается риск неплатежей или кредитный риск. Во втором квартале 2010 г. наблюдалось снижение суммы просроченной дебиторской задолженности на ОРЭМ. Однако в целом задолженность остается на высоком уровне, особенно на розничном рынке. С целью снижения воздействия риска неплатежей Эмитент на постоянной основе проводит мониторинг дебиторской задолженности и в случае необходимости осуществляет ряд мероприятий, направленных на ее снижение. В качестве превентивных мер проводится финансовая проверка контрагентов на предмет их платежеспособности перед заключением сделок на внутреннем и внешних рынках, а также использует систему ограничений на объемы торговых операций с контрагентами.

Внешнеэкономическая деятельность.

В настоящее время при осуществлении внешнеэкономической деятельности (ВЭД) в электроэнергетической отрасли остается неурегулированным ряд проблем, которые несут в себе риски для Эмитента:

- вопросы коммерциализации параллельной работы энергосистем (например, предоставление резервов мощности, оказание аварийной взаимопомощи) слабо отражены в модели ОРЭМ и не учитывают реальных затрат участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции и обслуживающего параллельную работу ЕЭС России и зарубежных энергосистем по поручению держателя договоров о параллельной работе (ОАО «ФСК ЕЭС»). Нормативная база ОРЭМ не учитывает специфику параллельной работы с зарубежными энергосистемами в части оплаты системных услуг (регулирование, резервирование, транзит и т.д.);
- экспортеры-импортеры не имеют возможности влиять на ценообразование свободного сектора ОРЭМ, поскольку участвуют в рынке с ценопринимающими заявками;

- несовершенство документов, регулирующих параллельную работу энергосистем России и сопредельных государств, создаёт возможности для нарушений согласованных режимов работы и, как следствие, допущение значительных отклонений фактических перетоков электроэнергии от плановых, которые могут приводить к финансовым потерям Эмитента.

С целью решения указанных проблем Эмитент активно взаимодействует с НП «Совет рынка», участвует в межведомственных рабочих группах, контролирует ситуацию и инициирует предложения по изменению нормативной базы и модели ОРЭМ, в том числе, в части правок в Постановления Правительства, учитывающих специфику организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции.

Производственная деятельность.

По оценке Эмитента наиболее значимыми для производственной деятельности являются следующие отраслевые риски:

1. Эксплуатационные риски, связанные с отказом/поломкой.

К эксплуатационным рискам Эмитент относит потерю надежности энергоснабжения, перебои в производстве электроэнергии, а также снижение мощности генерирующих станций. Наступление риска может привести к прямым финансовым потерям Эмитента на балансирующем рынке электроэнергии, потерям от частичной неоплаты установленной мощности электростанций, затратам на ведение ремонтных работ и прочее.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

- ☐ техническое перевооружение и реконструкция основных фондов на основе принципа поддержания надежности работы оборудования;
- ☐ реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- ☐ страхование имущества, возмещение ущерба по договорам страхования.

2. Снижение объемов производства.

Риск возникает при снижении спроса на электрическую энергию. Эмитент уже сталкивался с проблемой значительного снижения объемов производства. Дальнейшее снижение объемов производства сейчас оценивается как маловероятное. Однако Эмитент относит данный отраслевой риск к категории наиболее значимых. Следствием риска является снижение выручки от продажи электроэнергии и мощности.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

Данный риск является внешним, поэтому действия Эмитента, направленные на минимизацию риска, крайне ограничены. Основные действия Эмитента направлены на:

- ☐ снижение себестоимости производства, в том числе повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- ☐ заключение долгосрочных контрактов на электроснабжение;

- ☐ диверсификация свободных договоров на электроснабжение по отраслям промышленности и регионам.

3. Замедление темпа роста тарифа на электроэнергию.

Данный риск связан с возможным установлением тарифа ниже экономически обоснованного уровня, а также с вероятными более низкими темпами роста тарифа на электроэнергию по сравнению с темпами роста цен на топливо, что может привести к снижению рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭМ.

По мере увеличения доли свободного сегмента ОРЭМ влияние данного риска на результат деятельности Эмитента будет снижаться.

Возможное влияние негативных изменений – снижение выручки от продажи электроэнергии по регулируемым договорам, снижение рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭМ.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

Данный риск является внешним, действия Эмитента по уменьшению влияния данного риска ограничены. Эмитент проводит следующие мероприятия, направленные на снижение уровня данного риска:

- ☐ детальное, постатейное обоснование величины тарифа;
- ☐ защита тарифной политики с помощью отраслевых представительских органов;
- ☐ снижение себестоимости производства, в т.ч. повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива.

Также в процессе производственно-сбытовой деятельности Эмитент выделяет следующие риски:

Модельные риски – риски, которые возникают в результате принимаемых решений по изменению расчетной модели ОРЭМ или изменений в нормативно-правовой базе, определяющих правила работы на ОРЭМ. К ним также относятся решения НП «Совет рынка» по сглаживанию цен РСВ, по запуску рынка мощности и организации торгов свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ) на товарных биржах, по изменению в порядке, применяемом к формированию привязки по регулируемым договорам на электроэнергию и мощность, а также решения по оценке готовности к несению нагрузки по генерирующим единицам мощности (ГЕМ).

Режимно-технологические риски – риски, которые могут возникнуть из-за изменения внешней схемы выдачи мощности или из-за технологических ограничений на электрических станциях Эмитента.

Операционные риски – риски, которые возникают при осуществлении операционной деятельности филиалов Эмитента. Дополнительно Эмитент анализирует риски от производственно-хозяйственной деятельности самих филиалов Эмитента. Для выявления последних рисков осуществляется анализ управления затратами (издержками).

В целях управления перечисленными рисками Эмитент применяет различные методы в том числе:

- перераспределение рисков или хеджирование. Эмитент осуществляет хеджирование на

внутреннем и внешних энергетических рынках в том числе с использованием свободных договоров купли-продажи на ОРЭМ, а также производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках. Данный метод является обычной практикой управления рисками;

- избежание риска, то есть отказ от осуществления сделки или торговой операции, в результате которой возникает риск. При принятии решений в торговой деятельности Эмитент оценивает соотношение рисков и доходности сделок и торговых операций и не принимает необоснованных решений, которые могут привести его к банкротству;
- лимитирование, то есть установление ограничений на торговые операции Эмитента с целью недопущения превышения финансовых потерь заданных параметров.

Помимо вышеописанных методов управление рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» использует комплекс основных превентивных мер по предупреждению рисков:

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- оценка финансового состояния, кредитной истории, деловой репутации и показателей деятельности предполагаемых контрагентов и партнеров;
- организация взаимодействия с органами государственной власти, крупными компаниями в государствах, где Эмитент осуществляет или планирует осуществлять свою деятельность;
- отлаженная методика по оценке рисков для инвестиций за рубежом;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Риски, связанные с увеличением цен на топливо.

Затраты на топливо являются основной статьей в себестоимости производства электроэнергии, поэтому риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их транспортировку как на

внутреннем, так и на внешнем рынках, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- диверсификация поставщиков топлива;
- участие в организации и проведении биржевой торговли газом, развитие функции трейдинга;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по согласованным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- краткосрочное и среднесрочное прогнозирование развития ситуации на РСВ, корректировка ежемесячных объемов поставок топлива, активное взаимодействие с поставщиками по условиям поставок;
- снижение себестоимости производства, в т.ч. повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

- Замедление темпа роста тарифа на электроэнергию.

Данный риск связан с возможным установлением тарифа ниже экономически обоснованного уровня, а также с вероятными более низкими темпами роста тарифа на электроэнергию по сравнению с темпами роста цен на топливо, что может привести к снижению рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭМ.

По мере увеличения доли свободного сегмента ОРЭМ влияние данного риска на результат деятельности Эмитента будет снижаться.

Возможное влияние негативных изменений – снижение выручки от продажи электроэнергии по регулируемым договорам, снижение рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭМ.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

Данный риск является внешним, действия Эмитента по уменьшению влияния данного риска ограничены. Эмитент проводит следующие мероприятия, направленные на снижение уровня данного риска:

- детальное, постатейное обоснование величины тарифа;
- защита тарифной политики с помощью отраслевых представительских органов;
- снижение себестоимости производства, в т.ч. повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива.
- Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на электрическую и тепловую энергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного

уровня, а также риски, связанные с колебанием цены электроэнергии на РСВ, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Эмитента.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

Данные риски в большей степени являются внешними, поэтому воздействие Эмитента на них ограничено. Для минимизации уровня данных рисков Эмитент предпринимает следующие меры реагирования:

- снижение себестоимости производства, в т.ч. повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- диверсификация свободных договоров на электроснабжение по отраслям промышленности и регионам;
- детальное, постатейное обоснование величины тарифа;
- защита тарифной политики с помощью отраслевых представительских органов.

Учитывая, что Эмитент имеет сбалансированную (диверсифицированную) структуру бизнеса, являющуюся уникальной в России, то есть производство электроэнергии на собственных генерирующих активах в сочетании с экспортно-импортной деятельностью, часть рисков нивелируется. Так, при росте цен на внутреннем рынке РФ снижение доходов от экспортных операций, связанных с удорожанием закупаемой электроэнергии, частично компенсируется повышением доходов от реализации импортной электроэнергии и электроэнергии, произведенной на собственном генерирующем оборудовании и наоборот.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Российской Федерации. Эмитент осуществляет деятельность на территории РФ, а также в странах Балтии, Скандинавии, Центральной и Восточной Европы, Причерноморского периметра, Центральной Азии и Дальнего Востока.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира, а также от масштабных экономических кризисов, подобных кризису банковской ликвидности в США. Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. С 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных,

ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики.

По мнению экономистов Всемирного банка, худший период последствий кризиса для России остался позади в 2009 г., и экономика России сейчас находится на пороге постепенного восстановления. По мнению Всемирного банка, восстановление экономики России будет иметь две фазы: посткризисное восстановление, которое будет охватывать период от настоящего времени до третьего квартала 2012 г., и вторая фаза - долгосрочная перспектива, в которой возможно увеличение темпов роста экономики России. В качестве одного из факторов, сдерживающих восстановление экономики России, экономисты Всемирного банка отмечают высокий уровень безработицы в стране, который, по их мнению, будет сохраняться еще длительное время. В настоящее время суверенные рейтинги Российской Федерации, являющиеся основной мерой странового риска, по версии ведущих инвестиционных агентств Standard & Poor's, Moody's и Fitch относятся к инвестиционной категории.

Эмитент оценивает экономическую ситуацию в регионах, в которых осуществляет деятельность, в основном как нестабильную в результате воздействия мирового финансового кризиса. В случае продолжения замедления темпов экономического развития России и сопредельных государствах негативные последствия могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента и отразиться на его финансовом положении.

Возникновение большей части страновых и региональных рисков не может управляться Эмитентом, однако Эмитент должен оценивать вероятные последствия рисков и иметь план по снижению их влияния на деятельность Группы.

Для оценки последствий возникновения подобных рисков Эмитент осуществляет стресс-тестирование основных направлений своего бизнеса с целью разработки планов по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия последствий рисков на деятельность Эмитента.

В случае реализации указанных рисков Эмитенту будет затруднено осуществление финансово-хозяйственной деятельности в данных странах и регионах. На этот случай Эмитент разрабатывает антикризисный план действий в зависимости от страны или региона, в котором имеется вероятность реализации данных рисков.

Во втором квартале 2010 г. условия осуществления внешнеэкономической деятельности Эмитента можно охарактеризовать следующим образом:

возрастание роли Эмитента в обеспечении системной надежности ЕЭС России, путем подписания новых договоров, предусматривающих поставку электроэнергии из зарубежных энергосистем в случае возникновения аварийных ситуаций в ЕЭС России. В условиях выхода из строя мощностей Саяно-Шушенской ГЭС, экспортно-импортная деятельность становится важным фактором обеспечения надежности работы энергосистемы Российской Федерации с параллельно работающими энергосистемами;

негативное влияние транзитных стран на условия и объемы поставок электроэнергии на экспорт (пример – Беларусь). В январе 2010 г. белорусская сторона по аварийной заявке вывела в ремонт ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская, которая до сих пор не включена в работу;

в апреле 2010 г. продолжали иметь место значительные отклонения фактических перетоков мощности в сечении «Россия – Казахстан» от плановых. Отсутствие у ЕЭС Казахстана необходимых маневренных резервов мощности в рамках регулирования межгосударственного перетока мощности является существенным фактором риска возникновения незапланированных затрат на поддержание таких резервов за счет Эмитента. ЕЭС Казахстана на протяжении многих лет допускает значительные (500-1 000 МВт) отклонения перетоков мощности от плановых, что несет в себе значительный риск снижения надежности функционирования всей синхронной зоны, а также ограничением пропускной способности передачи электроэнергии в направлении Урал-Сибирь (особенно после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС) и оборачивается существенными финансовыми потерями для Эмитента;

имели место тенденции пересмотра Системным Оператором величин максимально допустимых перетоков мощности в межгосударственных сечениях в сторону снижения, что ограничивало экспортно-импортные возможности Эмитента.

Наиболее существенные региональные риски при осуществлении внешнеэкономической деятельности:

Страны Балтии, Беларусь, Украина:

В условиях существенного снижения потребления в зарубежных энергосистемах происходит высвобождение региональной экономически эффективной генерации, в результате чего, происходят попытки передела сложившегося рынка (не в пользу Эмитента). В частности, попытки Украины реализовать поставки в Литву через сети ОЭС Беларуси, а также попытки Беларуси самостоятельно начать поставки в Литву.

С учетом сильнейшего влияния кризиса на экономики стран Балтии Латвии, в частности, грозит банкротство и предоставлен кредит МВФ под гарантии снижения инфляции, то есть в первую очередь тарифов на электроэнергию, существует риск административного запрета на покупку дорогого импорта из России по годовым контрактам.

Казахстан:

Дальнейшее снижение электропотребления в Казахстане, которое уже привело к снижению цены на электроэнергию на внутреннем рынке Казахстана может привести к снижению, а по некоторым контрактам - полному прекращению поставок электроэнергии из России. Развитие сетевого комплекса Казахстана обуславливает риск снижения поставок электроэнергии вплоть до потери рынка сбыта.

В результате существенного снижения потребления происходит высвобождение Казахстанской генерации, что приводит к переориентированию для Эмитента направления поставок (из Казахстана в Россию). Однако отсутствие оплаты за мощность на ОРЭМ при осуществлении импорта и наличие существенного диспаритета цен на рынках России и Казахстана приводит к риску снижения импортных поставок.

В работе на стратегических регионах присутствия Эмитент использует следующие меры по минимизации рисков в своей деятельности:

анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает Эмитент;

анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы Эмитента;

консультирование по вопросам рисков вхождения в новый рынок с компетентными организациями;

организация взаимодействия с органами государственной власти, крупными компаниями в государствах, где Эмитент осуществляет или планирует осуществлять свою деятельность;

отлаженная методика по оценке рисков для инвестиций за рубежом;

диверсификация видов деятельности и инвестиций;

периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств Эмитента;

разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

Предполагаемые действия эмитента в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность:

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. К таким действиям могут относиться такие меры как оптимизация издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов, ведение взвешенной политики в области привлечения заемных средств. Конкретные параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

Риски, связанные с возможными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы.

Эмитент не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения.

Эмитент не исключает риск возникновения военных конфликтов, введение чрезвычайного положения

и забастовок в отдельных сопредельных с Россией странах в которых осуществляет свою деятельность. Эмитент учитывает возможное негативное влияние подобных факторов на осуществление им финансово-хозяйственной деятельности в данных странах и регионах.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

Эмитент учитывает географические особенности стран и регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с этим риски. В большинстве стран, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность, особенно европейских, имеется развитая инфраструктура и подверженность рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и прочими подобными рисками, Эмитентом рассматривается как минимальная. Однако в ряде стран или регионах, риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, прекращением транспортного сообщения и прочими подобными рисками расцениваются Эмитентом как возможные и учитываются при осуществлении деятельности и планировании риск-менеджмента. В качестве подобных рисков Эмитент учитывает возможное негативное влияние на осуществление его деятельности стран-транзитеров российской энергии.

2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного из нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

Эмитентом утверждены Положение о системе управления финансовыми рисками и пакет соответствующих локальных нормативных актов, регламентирующих деятельность Эмитента по управлению финансовыми рисками.

Положение о системе управления финансовыми рисками регулирует порядок оценки и управления валютным и процентным риском, риском потери платежеспособности (в том числе риском ликвидности), и кредитным риском.

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Стоимость обслуживания некоторых финансовых обязательств Эмитента является чувствительной к изменениям рыночных процентных ставок, в частности к изменениям Лондонской межбанковской ставки предложения LIBOR и ставки рефинансирования ЦБ РФ. Помимо этого, Эмитент подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

При управлении процентным риском Эмитент согласовывает между собой активы и пассивы, чувствительные к изменению процентных ставок, увеличивает срок заимствований, сокращает частоту пересмотра процентных ставок по заемным средствам, предусматривает в договорах опции досрочного погашения заемного финансирования, использует производные финансовые инструменты

для хеджирования процентного риска, а также осуществляет другие действия, направленные на снижение воздействия рыночных процентных ставок на деятельность Эмитента.

Индексы плавающих ставок в долларах США и евро, а также ставка рефинансирования ЦБ РФ находились в первом полугодии 2010 г. на относительно низких уровнях, что положительно сказалось на процентных расходах Эмитента по кредитам с плавающей ставкой. Сокращение ставок рублевых заимствований на межбанковском рынке, в том числе снижение индекса MOSPRIME3M в первом полугодии 2010 г. до 3,9%, вместе с улучшением кредитного качества заемщиков привели к существенному уменьшению стоимости рублевых кредитов с фиксированной ставкой. Данный факт позволил Эмитенту привлечь новые кредиты, а также рефинансировать старые кредиты на более выгодных условиях, что также оказало положительное воздействие на процентные расходы. При этом Эмитентом не исключается возможность значительного роста ставок рублевых и валютных заимствований во втором полугодии 2010 г.

По оценкам Эмитента, процентный риск, с учетом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В случае роста подверженности Эмитента процентному риску будет соответствующим образом корректироваться программа заимствований Эмитента, а также будут использованы дополнительные финансовые инструменты, хеджирующие процентный риск.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Валютный риск – это риск потерь вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют.

Существенная часть выручки Эмитента поступает в иностранной валюте - евро и долларах США. Помимо этого, некоторые активы и пассивы Эмитента, в частности денежные средства и заимствования, также выражены в иностранных валютах, в том числе в евро и долларах США. Таким образом, Эмитент подвержен риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов и пассивов, выраженных в иностранных валютах, вследствие изменения обменного курса иностранных валют. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

Для снижения валютного риска Эмитент предпринимает следующие действия:

- управляет структурой долга и финансовых вложений таким образом, чтобы обеспечить соответствие по объемам и времени поступления денежных притоков и оттоков, выраженных в одной иностранной валюте;
- поддерживает в достаточном объеме открытые кредитные линии, выраженные в различных иностранных валютах, для обеспечения гибкости своей валютной позиции;
- поддерживает достаточный запас ликвидных активов, выраженных в иностранных валютах;
- осуществляет операции на рынке производных финансовых инструментов с целью хеджирования валютного риска.

Несмотря на происходящее укрепление рубля, Эмитент по-прежнему оценивает вероятность возникновения в будущем периодов ослабления рубля как весьма высокую. Ключевыми источниками валютного риска в своей деятельности за последний год Эмитент считает волатильность курса рубля, а также риск роста курса доллара США по отношению к евро.

По оценкам Эмитента, валютный риск, с учетом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В случае резкого увеличения подверженности валютному риску Эмитент соответствующим образом скорректирует меры управления валютным риском, в том числе увеличит объем операций хеджирования.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2005 г. составил 10,9%, в 2006 г. – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 г. – 13,3%, в 2009 г. – 8,8%. Прогноз Министерства экономического развития РФ касательно инфляции в 2010 г. составляет 6-7%. Снижение инфляции оказывает положительное влияние на деятельность Эмитента, так как способствует снижению стоимости кредитных ресурсов, а также снижает ряд других рисков, перечисленных ниже.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть вызвано следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

Риск существенного превышения фактических уровней инфляции над прогнозными и формирование галопирующей инфляции (25-30% в год), который поддерживается неопределенностью перспектив завершения мирового финансово-экономического кризиса, может негативно отразиться на рентабельности Эмитента. Критическим для Эмитента является уровень инфляции, превышающий 30%. Достижение инфляцией критического уровня Эмитент считает очень маловероятным. Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате возникновения указанных рисков подвержена дебиторская задолженность, возникающая вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента.

В случае существенного превышения инфляцией прогнозных уровней Эмитент примет меры по оптимизации затрат, а также увеличению скорости реакции выручки на рост темпов инфляции.

Указывается, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
Процентный риск	средняя	Наиболее подверженные воздействию процентного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – статьи отчета о прибылях и убытках, отражающие проценты к уплате и чистую прибыль. Увеличение рыночных процентных ставок увеличивает процентные расходы Эмитента, и соответственно снижает его чистую прибыль. В связи с тем, что в настоящее время доля активов и пассивов Эмитента, характеризующихся высокой чувствительностью к изменению процентных ставок, невелика, Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску как среднюю.
Валютный риск	умеренно высокая	Наиболее подверженные воздействию валютного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – это балансовые статьи, выраженные в иностранной валюте, в том числе краткосрочные и долгосрочные обязательства и финансовые вложения, а также выручка и чистая прибыль. На выручку и финансовые вложения снижение курсов иностранных валют по отношению к рублю оказывает

Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
		отрицательное воздействие. На краткосрочные и долгосрочные обязательства отрицательное воздействие оказывает рост курсов иностранных валют по отношению к рублю. С учетом предпринимаемых действий для снижения подверженности деятельности Эмитента изменению валютного курса, по оценкам Эмитента, валютный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.
Влияние инфляции	средняя	Наиболее подверженный воздействию риска роста инфляции показатель финансовой отчетности Эмитента – чистая прибыль. В случае резкого роста инфляции этот показатель будет падать.

2.5.4. Правовые риски

Для Эмитента возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем и внешних рынках, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации и иностранных государств. Для минимизации правовых рисков практически все операции Эмитента проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и иного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Недостатки российской правовой системы и российского законодательства, приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, но не являются существенными.

Такая неопределенность во многих случаях, пусть и в меньшей степени, но присутствует и в странах с более развитой правовой базой рыночной экономики.

К таковым (недостаткам) следует отнести:

быстрое развитие российской правовой системы и, как результат, встречающееся несоответствие между законами, указами главы государства и распоряжениями, решениями, постановлениями и другими актами правительства, министерств и местных органов. Кроме того, ряд основополагающих российских законов был введен в действие лишь в недавнее время, и зачастую отсутствуют подзаконные акты, призванные обеспечивать применение отдельных законов;

непоследовательность судебных инстанций в реализации принципа единообразия судебной и арбитражной практики и относительная степень неопытности судей и судов в толковании некоторых норм российского законодательства, особенно в сфере торгового и корпоративного законодательства;

нехватка квалифицированного судейского состава и финансирования, его недостаточный иммунитет против экономических и политических влияний в России.

С большой долей сомнения можно допустить, что перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности Эмитента добиваться осуществления прав Эмитента, а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с изменениями и дополнениями)

Указанный Федеральный закон устанавливает правовые основы и принципы валютного регулирования и валютного контроля, а также определяет права и обязанности резидентов и нерезидентов в отношении владения, пользования и распоряжения валютными ценностями, права и обязанности нерезидентов в отношении владения, пользования, распоряжения валютой Российской Федерации, внутренними ценными бумагами, права и обязанности органов и агентов валютного контроля.

Устанавливается, что все используемые в законе институты, понятия и термины, не определенные в данном законе, применяются в том значении, в каком они используются в других отраслях законодательства РФ. Более того, законом закрепляется норма, согласно которой все неустранимые сомнения, противоречия и неясности актов валютного законодательства РФ, актов органов валютного регулирования и актов органов валютного контроля толкуются в пользу резидентов и нерезидентов. Центральный Банк РФ принял 29.05.2006 решение об отмене с 01.07.2006 требований о резервировании и обязательном использовании специальных счетов при осуществлении отдельных валютных операций, что свидетельствует о дальнейшей либерализации валютного законодательства.

В настоящее время Правительство РФ стимулирует привлечение иностранных инвестиций и не имеет планов по введению ограничений на обмен валюты, а Центральный Банк РФ не требует обязательной конвертации всей или части валютной выручки. Все это указывает на то, что валютное законодательство РФ существенно либерализовано. Это связано с общей политикой государства, направленной на обеспечение свободной конвертируемости рубля. Основные цели валютного контроля, сводятся к решению следующих задач: создание максимально благоприятных условий для развития внешней торговли; обеспечения финансовой стабильности; привлечения внешних инвестиций (прямых и портфельных) и стимулирования инвестиционной активности. По мнению Эмитента, тенденции к либерализации валютного регулирования уменьшают риски возникновения негативных последствий для деятельности Эмитента.

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений. Вышеуказанный закон, а также

правовые акты Правительства РФ и Центрального Банка РФ не содержат правил и норм, ухудшающих финансовое положение Эмитента. При этом часть активов и обязательств Эмитента выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования в целом может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность самого Эмитента, так и на деятельность его дочерних обществ. При этом, в случае изменения валютного законодательства, Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдения новых норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Эмитент является участником налоговых правоотношений. Налоговый кодекс Российской Федерации и иные законодательные акты устанавливают и регулируют порядок применения различных налогов и сборов на федеральном уровне, уровне субъектов федерации и местном уровне. Применимые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль организаций, налог на имущество, акцизы, единый социальный налог и иные налоги и сборы.

Закон, регулирующий применение указанных выше налогов (Налоговый кодекс Российской Федерации), вступил в силу относительно недавно по сравнению с налоговым законодательством стран с более развитой рыночной экономикой. В прошлом российская система сбора налогов была относительно неэффективной, что приводило к постоянным изменениям в законодательстве и в его интерпретации государственными органами. В некоторых случаях вновь вступающие в силу изменения налогового законодательства имели обратную силу. Несмотря на то, что с вступлением в силу Налогового кодекса Российской Федерации качество российского налогового законодательства в целом улучшилось, существует вероятность того, что в будущем в России могут быть введены новые виды налогов, сборов и штрафных санкций, что может оказать негативное влияние на финансовое положение и деятельность Эмитента.

Поскольку российское федеральное, региональное и местное налоговое законодательство подвержено частым изменениям, а некоторые главы Налогового кодекса Российской Федерации, посвященные вышеуказанным налогам, были приняты сравнительно недавно, толкование налогового законодательства зачастую неясно, либо отсутствует. В дополнение к этому, в настоящее время нормативные правовые акты в области налогов и сборов нередко содержат нечеткие формулировки и пробелы в отношении регулирования. Кроме того, ухудшению налогового климата также способствует то, что различные органы государственной власти (например, Министерство финансов, Федеральная налоговая служба и ее территориальные подразделения) и их представители зачастую по-разному толкуют те или иные нормы законодательства о налогах и сборах, что создает определенные противоречия и неясность. Кроме того, практическое применение государственными органами налогового законодательства часто является непоследовательным. При этом в ряде случаев налоговые органы придавали обратную силу новому толкованию норм права при его применении. Зачастую налогоплательщики и российские налоговые органы также расходятся в толковании норм налогового законодательства. Как следствие, налоговые органы могут пытаться оспорить правильность применения налогового законодательства, и субъектам хозяйственной деятельности могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы, сумма которых может оказаться значительной. В этой связи налогоплательщики зачастую вынуждены прибегать к судебной защите своих прав в спорах с налоговыми органами. Недавние события в Российской Федерации показывают, что налоговые органы могут занимать более агрессивную позицию при толковании налогового законодательства и определении налоговой базы. Судебная практика Российской Федерации также

подвержена частым изменениям и отличается непоследовательностью толкования и избирательностью правоприменительной практики. Более того, поскольку принципы прецедентного права не применяются в правовой системе Российской Федерации, судебные решения по налоговым или связанным с ними вопросам, принятые различными судами по аналогичным делам или по делам со схожими обстоятельствами, могут также не совпадать или противоречить друг другу.

Нет полной уверенности в том, что в будущем в Налоговый кодекс Российской Федерации не будут внесены изменения, которые могут негативно отразиться на предсказуемости и стабильности налоговой системы России. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность.

В связи с неопределенностью и противоречивостью в области налогообложения Эмитент потенциально подвержен возможности применения к нему различных штрафов и пеней, несмотря на все усилия Эмитента по соблюдению налогового законодательства, что может привести к налоговому бремени в большем объеме, чем ожидалось.

Существует также риск дополнения или изменения положений Налогового кодекса РФ, которые могут привести к увеличению налоговой нагрузки и, соответственно, к изменениям итоговых показателей хозяйственной деятельности, включая уменьшение чистой прибыли. Вероятность наступления данного риска очень низкая.

По мнению руководства Эмитента, Эмитентом в полной мере соблюдается действующее налоговое законодательство. Однако, несмотря на то, что Эмитент стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Эмитенту налоговых претензий.

Эмитент, как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Осуществляя деятельность на внешних рынках, Эмитент оценивает риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, как незначительные в связи с тем фактом, что Эмитент является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов.

При этом, учитывая сферу иностранных интересов эмитента, следует отметить, что 21.05.2010 Высший орган Таможенного союза России, Республики Беларусь и Республики Казахстан принял решение, согласно которому с 01.07.2010 вступает в силу Соглашение от 25.01.2008 «О принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе» (далее – «Соглашение») и принятые в соответствии с ним протоколы от 11.12.2009 («О порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе», и «О порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе»).

Согласно Соглашению основными принципами взимания косвенных налогов являются:

при экспорте товаров применяется нулевая ставка НДС и освобождение от уплаты акцизов;

при импорте товаров налоги взимаются налоговыми органами государства, на территорию которого ввозятся товары;

при выполнении работ, оказании услуг НДС перечисляется в том государстве, территория которого признается местом реализации работ или услуг.

По мнению Эмитента, данное Соглашение в целом положительно повлияет на деятельность Эмитента.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений. Таможенное законодательство носит преимущественно стабильный характер, вероятность внесения в него изменений, которые будут иметь большое значение для Эмитента, оценивается как крайне низкая.

Тем не менее, в случае введения мер по ужесточению таможенного режима в отношении экспортных и импортных поставок электроэнергии, сроки таможенного оформления существенно увеличатся, что, несомненно, может оказать неблагоприятное влияние на деятельность Эмитента.

В связи с тем, что одним из регионов деловой активности Эмитента являются Республика Беларусь и Республика Казахстан следует отметить, что в настоящее время планируется внесение изменений в Таможенный кодекс таможенного союза, также ФТС России подготовлен проект Федерального закона РФ «О таможенном регулировании в Российской Федерации».

Следует обратить внимание, что Республика Беларусь, Республика Казахстан и Российская Федерация, основываясь на Договоре о создании единой таможенной территории и формировании таможенного союза от 06.10.2007, Договоре о Комиссии таможенного союза от 06.10.2007, в рамках Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (далее – Таможенный кодекс таможенного союза) от 27.11.2009, приняли Таможенный кодекс таможенного союза, вступивший в силу с 06.07.2010 года с учетом временных изъятий, установленных Протоколом от 05.07.2010. В Республике Казахстан и Российской Федерации данный договор применяется с 01.07.2010.

Таможенный кодекс таможенного союза призван осуществлять правовое регулирование отношений, связанных с перемещением товаров через таможенную границу таможенного союза, их перевозкой по единой таможенной территории таможенного союза под таможенным контролем, временным хранением, таможенным декларированием, выпуском и использованием в соответствии с таможенными процедурами, проведением таможенного контроля, уплатой таможенных платежей, а также властных отношений между таможенными органами и лицами, реализующими права владения, пользования и распоряжения указанными товарами.

Основными новеллами Таможенного кодекса таможенного союза являются:

введение понятия «единая таможенная территория таможенного союза»;

создание единых условий транзита;

отмена таможенного оформления и таможенного контроля за товарами, происходящими с территории сторон и выпущенными на территории сторон для свободного обращения иностранными товарами;

взаимное признание мер обеспечения уплаты таможенных платежей и налогов при таможенном транзите;

введение института уполномоченного экономического оператора, пользующегося специальными упрощениями;

упразднение лицензирования и введение реестров по лицам, осуществляющим деятельность в сфере таможенного дела.

В настоящее время Эмитент принимает участие в работе по подготовке предложений по внесению изменений в Таможенный кодекс таможенного союза, связанных с экспортом/импортом поставок электроэнергии на территорию таможенного союза, а также в работе по разработке документов в рамках исполнения Таможенного кодекса таможенного союза.

Эмитент оценивает вступление в силу норм Таможенного кодекса таможенного союза как фактор, способный благоприятным образом отразиться на основной деятельности Эмитента.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Эмитента измененным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Эмитентом.

Эмитент не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем данный риск расценивается Эмитентом как минимальный. В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента, Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильного разрешения споров.

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанные с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда РФ, Высшего Арбитражного Суда РФ, так и на уровне окружных федеральных арбитражных судов, анализируется

правовая позиция Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменения.

Возможные изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, не могут существенно повлиять на результаты его деятельности.

Вероятность появления таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента, незначительна. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Эмитента. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Эмитента, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу, широко применяется досудебное урегулирование споров с контрагентами Эмитента.

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе:

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

№	Суд	Стороны	Предмет иска с указанием суммы	Результаты	Вероятность неблагоприятного исхода
1.	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ответчик: Открытое акционерное общество "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с Открытого акционерного общества "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за февраль - август в сумме 64 467,8 тыс. руб.	Направлена претензия, исковое заявление подано в арбитражный суд 28.10.2010 г.	Низкая
2.	Арбитражный суд Ивановской области	Заявитель: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ответчик: Муниципальное унитарное предприятие "Комсомольское ЖКХ"	Взыскание задолженности по договорам теплоснабжения в сумме 81 221,3 тыс. руб.	Основное судебное разбирательство назначено на 19.10.2010 г.	Низкая

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту. Учитывая то, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия, имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Вероятность наступления указанных рисков Эмитент расценивает как незначительную.

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

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц являются минимальными, поскольку вероятность неисполнения обеспеченных Эмитентом обязательств третьих лиц, в том числе дочерних обществ, является крайне низкой.

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

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента:

Одним из существенных технологических условий осуществления экспортных/импортных поставок, осуществляемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», является параллельная работа Единой энергетической системы Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств. На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Республики Беларусь, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Республики Казахстан, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Узбекистана. Для Эмитента одним из существенных рисков при осуществлении параллельной работы является отсутствие механизма трансляции дополнительных расходов Эмитента на Балансирующем рынке, связанных с параллельной работой на контрагента. Действующие коридоры отклонений, выделенные на параллельную работу, не соответствуют реальным колебаниям, связанным с параллельной работой.

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 «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица

Наименования таких юридических лиц:

ОАО РАО "ЕЭС России", ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС БАЛТИЯ", ОАО «Интер РАО Инвест», ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований: Полное и сокращенное фирменные наименования Эмитента являются отчасти схожими с полными и сокращенными фирменными наименованиями различных юридических лиц, образовавшихся в ходе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и/или являвшихся дочерними/зависимыми общества ОАО «РАО ЕЭС России». Имеется сходство с фирменными наименованиями таких юридических лиц, как Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС БАЛТИЯ", Открытое акционерное общество «Интер РАО Инвест», Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» и другие. При этом такие юридические лица входят в группу лиц Эмитента.

Во избежание смешений указанных фирменных наименований следует обращать внимание на различия в части организационно-правовой формы, наличие в фирменном наименовании указанного общества иных слов, букв, цифр, аббревиатур, помимо словосочетания «ИНТЕР РАО ЕЭС». Эмитент для собственной идентификации в официальных договорах и документах использует место нахождения, ИНН и/или ОГРН.

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков: Фирменное наименование Эмитента на русском и английском языке зарегистрировано как товарный знак (знак обслуживания) Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и товарным знакам.

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Товарный знак "ИНТЕР РАО ЕЭС" зарегистрирован 13 марта 2009 г. за № 374442 сроком действия регистрации до 11 июля 2016 г.

Товарный знак "INTER RAO UES" зарегистрирован 13 марта 2009 г. за № 374443 сроком действия регистрации до 11 июля 2016 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сочинская ТЭС"**

Дата введения наименования: **28.03.2008**

Основание введения наименования:

Решение о переименовании принято на заседании Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполнявшем

функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Сочинская ТЭС" (Протокол № 1845пр/3 от 28.03.2008), утвердившим Устав Общества в новой редакции.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1022302933630**

Дата регистрации: **01.11.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края (3)**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также 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: 7 лет и 11 месяцев.

Срок, до которого эмитент будет существовать: 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:

Решение о строительстве электростанции Сочинская ТЭС было принято Правительством РФ после энергетического кризиса в Сочинском регионе в 2001 г. и в ответ на возросшие к началу 2000-х годов потребности региона в электроснабжении. Указанный проект по строительству станции был включен в перечень важнейших строек и объектов капитального строительства в электроэнергетике, финансируемых за счет целевых инвестиционных средств ОАО РАО «ЕЭС России».

В соответствии с приказом ОАО «РАО ЕЭС России» от 07.05.2002 № 256 было начато сооружение Сочинской ТЭС с бинарными парогазовыми установками - электростанции нового поколения российской энергетики.

Строительство ТЭС осуществилось в рекордно короткие сроки: в марте 2003 г. начались строительные работы, а в декабре 2004 г. введены в опытно-промышленную эксплуатацию два парогазовых энергоблока ПГУ-39 установленной мощностью 78 МВт.

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС» создано 01.11.2002. Единственным учредителем Эмитента на момент создания являлось ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.10.2002 № 79р).

В марте 2008 г. было изменено наименование Эмитента на Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС». 01.05.2008 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 1 июля 2008 – ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

Создана мощная динамично развивающаяся электроэнергетическая компания, контролирующая значительные генерирующие и сетевые активы в России и за рубежом и занимающая доминирующие позиции в России в сфере экспорта-импорта электроэнергии. Суммарная установленная мощность электростанций, контролируемых Эмитентом, составляет около 18 000 МВт.

Основными видами деятельности Эмитента являются выработка электрической и тепловой энергии и реализация (продажа) электрической и тепловой энергии на оптовом рынке энергии (мощности) потребителям, экспорт и импорт электроэнергии

Цели создания эмитента: получение прибыли.

Миссия эмитента: Долгосрочная стратегия Эмитента основывается на приобретении энергетических активов на территории целевых энергетических рынков и наращивании собственной установленной мощности, что позволит Эмитенту достичь существенного положения на данных целевых рынках (страны Балтии, Скандинавии, Центральной и Восточной Европы, Причерноморского периметра, Центральной Азии и Дальнего Востока).

Иная информация о деятельности Эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг Эмитента: отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7

Адрес для направления корреспонденции

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7

Телефон: *(495) 967-0527*

Факс: *(495) 967-0526*

Адрес электронной почты: *office@interrao.ru*

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

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

Дирекция по работе с акционерами

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб, д.12, подъезд 7.*

Телефон: *+7 (495)967-05-27*

Факс: *+7 (495) 967-05-26*

Адрес электронной почты: *office@interrao.ru*

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

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

Дирекция по работе с инвесторами

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб, д.12, подъезд 7.*

Телефон: *+7 (495)967-05-27*

Факс: *+7 (495) 967-05-26*

Адрес электронной почты: *office@interrao.ru*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2320109650

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

№ п/п	Наименование и дата открытия филиала/представительства	Место нахождения	Ф.И.О. руководителя	Срок действия доверенностей
1.	Представительство на территории Республики Куба (20.04.2010)	Республика Куба, г. Гавана, Плайя, Мирамар, 3-я Авенида между улицами 70-80, здание «Санта Клара»	Ефремкин Виктор Степанович	Доверенность от 20.09.2010 № 1С-138/ИРАО-10. Доверенность действительна в течение 180 дней с момента выдачи.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
51.56.4
40.10.14
40.10.44
40.30.11
51.18.26
40.10.3
51.70
45.21.1
45.21.53
45.21.3
45.31
45.32
40.30.2
40.30.3
40.30.14
55.51
74.20.12
74.14
67.11.12
67.12.2
72.40
40.10.41

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: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Продажа электроэнергии на экспорт*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	16 688 554	19 530 041
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	50	46

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

Рост выручки от продаж электроэнергии на экспорт составил на 16.51% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рост выручки от экспорта связан с ростом объемов и цен реализации электроэнергии на зарубежных энергорынках.

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	16 236 326	21 434 142
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	48	51

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

Рост выручки от продаж электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке составил 32.01% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рост выручки от продажи электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке связан с ростом объемов и цен реализации электроэнергии на ОРЭМ.

Свою основную хозяйственную деятельность до 2008 года Эмитент вел только на территории Российской Федерации.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	22 311 840
Доля от общего объема выручки, %	53

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Рост выручки от продаж по географической области Россия составил 35.72% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение выручки от продаж электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом (9 месяцев 2009 г.) прошлого года связано с развитием торговой и производственной деятельности Общества, ростом объемов реализации электроэнергии и мощности собственного производства, а также покупной электроэнергии и мощности на ОРЭМ. Кроме того, в отчетном периоде Общество дополнительно получило выручку от новых видов деятельности (услуг по управлению ОАО «ОГК-1», услуг заказчика-застройщика) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Наименование географической области: **Финляндия**

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	13 272 549
Доля от общего объема выручки, %	32

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Рост выручки от продаж по географической области Финляндия составил 25.55% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение выручки от продаж электроэнергии в Финляндию в отчетном периоде связано с ростом цен на рынке электроэнергии скандинавских стран (NordPool).

Наименование географической области: **Беларусь**

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической	6 476

области/стране, тыс. руб.	
Доля от общего объема выручки, %	0

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

За 9 месяцев 2010 г. выручка от поставок электроэнергии в Республику Беларусь многократно сократилась по сравнению с 9 месяцами 2009 г. по причине приостановки поставок электроэнергии из-за проведения ремонтных работ на линии электропередач Смоленская АЭС- Белорусская ВЛ 750 кВт на территории Республики Беларусь.

Наименование географической области: **Литва**

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	4 679 331
Доля от общего объема выручки, %	11

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Рост выручки от продаж по географической области Литва составил 830.23% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение выручки от продаж электроэнергии в Литву в отчетном периоде обусловлено ростом объемов поставок в связи с увеличением спроса на российскую электроэнергию.

Наименование географической области: **Прочие страны**

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	1 827 780
Доля от общего объема выручки, %	4

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Выручка от продаж в прочие страны сократилась в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 11,32%. Сокращение выручки связано с выделением выручки от продаж электроэнергии по географической области Литва в отдельный сегмент, приносящий отдельно более 10% от общей суммы выручки за отчетный период.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность круглогодично, однако можно отметить увеличение производства и реализации электроэнергии в осенне-зимний период.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Сырье и материалы, %	
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	3
Топливо, %	13
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	2
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	
Отчисления на социальные нужды, %	
Амортизация основных средств, %	6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2
Прочие затраты (пояснить)	
в том числе: стоимость покупной электроэнергии	74
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	122

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 отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет и отражение в бухгалтерской отчетности данных, касающихся основных видов услуг, затрат на них, происходит в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 №129-ФЗ;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 №44н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 №43н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 №33н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 №26н;
- Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 №56н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 №60н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 г. №32н;

- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.11.2000 №91н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 №106н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 №107н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 №153н;
- другие положения по бухгалтерскому учету.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За отчетный квартал

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

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

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

№	Наименование Поставщика	Место нахождения Поставщика	Доля в общем объеме поставок газа %
1	ЗАО "НОВАТЭК"	РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, д.22-А	47.70%
2	ЗАО "Петербургрегионгаз"	РФ, г. Санкт Петербург, ул.Галерная, д.20-22 литер А	33.63%

Повышение цены газа в 3 квартале 2010 года по отношению к ценам 3 квартала 2009 превышает 10%. Прирост цены газа по российским генерирующим активам соответствует темпам увеличения регулируемых оптовых цен на газ и его транспортировку, утверждаемых приказами ФСТ РФ.).

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

Доля в поставках эмитента за указанные периоды, занимаемая импортом (по филиалам):

Филиал	2009 г.	9 месяцев 2010 г.
Северо-Западная ТЭЦ	38%	54%

Калининградская ТЭЦ-2	74%	34%
Сочинская ТЭС	46%	51%
Ивановские ПГУ	4%	2%

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

В настоящее время на территории РФ функционируют оптовый (ОРЭМ) и розничный рынки электроэнергии и мощности в ценовых и неценовых зонах. В неценовых зонах (их три) организован регулируемый рынок. В первой и второй ценовых зонах функционируют: регулируемый сектор ОРЭМ (РД по электроэнергии и РД по мощности);

спотовый рынок электроэнергии на сутки вперед (РСВ), организованный на торговой площадке ОАО «АТС»;

балансирующий рынок электроэнергии на площадке ОАО «СО ЕЭС»;

рынок мощности (краткосрочный), состоящий из конкурентного отбора мощности на год с помесечной разбивкой (организатор – ОАО «СО ЕЭС»);

рынков внебиржевых свободных договоров на электроэнергию и мощность (СДЭМ);

рынок биржевых СДЭМ. Биржевой рынок СДЭМ организован на Московской энергетической бирже;

перспективный долгосрочный рынок мощности, нормативное оформление рынка мощности может оказать значительное влияние на темпы и полноту реализации отраслевой инвестиционной программы, поскольку предполагает наличие механизмов оплаты вновь вводимых объектов с целью обеспечения возврата инвестиций.

Все рынки объединены объемными плановыми и фактическими показателями субъектов ОРЭМ и опираются на единую расчетную модель ЕЭС РФ. Расчеты натуральных и стоимостных показателей выполняются рядом инфраструктурных организаций (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Московская энергетическая биржа»), а клиринговые взаиморасчеты производятся через расчеты на счетах в Альфа-Банке в ценовых зонах и сберегательный банк РФ в неценовых зонах.

Между поставщиками действует соглашение для целей взаиморасчетов по поддержанию готовности несения нагрузки генерирующего оборудования в зонах торговли мощностью.

Отдельно от описанных рынков производственные филиалы осуществляют деятельность по поставке тепловой энергии на региональном уровне: горячая вода и пар различных параметров.

Основными зарубежными рынками, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, являются рынки следующих стран: Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана, Финляндии, Норвегии, Армении, Турции.

Помимо деятельности на рынках сбыта электрической энергии, филиалы Эмитента осуществляют деятельность на рынке реализации тепловой энергии.

Доля выручка от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки Эмитента незначительна (не превышает 1-2%).

Отпуск тепловой энергии филиалами Эмитента производится для обеспечения отопительной нагрузкой населенных пунктов, находящихся в непосредственной близости от электростанций Эмитента.

Филиалы Эмитента являются основными источниками теплоснабжения в данных населенных пунктах.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: Эмитент осуществляет сбытовую деятельность в рамках ЕЭС РФ – субъектам ОРЭМ, а также контрагентам и партнерам в рамках экспортной деятельности. Торговые операции на рынках электроэнергии связаны с рисками функционирования Единой энергетической системы России и энергетических систем других стран, с которыми ведется торговля электроэнергией, обусловленных спецификой технологического процесса производства электроэнергии. Одним из существенных технологических условий осуществления экспортных/импортных поставок, осуществляемых Эмитентом, является параллельная работа Единой энергетической системы Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств. На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Узбекистана.

К числу факторов, которые могут негативно повлиять на сбытовую деятельность Эмитента, наряду с описанными выше, следует отнести следующие факторы:

- угроза потери присутствия либо затруднения в проникновении на новые целевые рынки сбыта (причины – текущие тенденции к снижению объемов потребления электроэнергии, нарастание конкуренции в регионах присутствия, наличие политических рисков в странах присутствия). В этих условиях Эмитент осуществляет планомерные усилия, направленные на сохранение стратегических рынков присутствия. Экспортно-импортная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является экономическим фактором обеспечения надежности работы ЕЭС РФ с параллельно работающими энергетическими системами, в том числе для обеспечения энергетической безопасности приграничных регионов России;
- риски отклонения фактических объемов экспортных поставок и/или ненадлежащего исполнения контрактных обязательств по инфраструктурным причинам (причины – технологические факторы и инфраструктурные условия осуществления экспортных/импортных поставок электроэнергии). Эмитент последовательно проявляет инициативы по внедрению норм об ответственности инфраструктурных организаций ОРЭМ по обеспечению внешнеэкономической деятельности;

неконкурентное ценообразование на электроэнергию для целей экспорта и импорта, рост тарифов инфраструктурных организаций (причины – при формировании тарифного меню не учитывается специфика осуществления внешнеэкономической деятельности с электроэнергией и мощностью и, как следствие, компания-оператор экспорта/импорта находится в более сложных условиях по сравнению с другими участниками рынка). Эмитент уделяет значительное внимание реальной оценке и выработке мер по минимизации рисков на полностью свободном рынке, с начала 2011 г. (при условии сохранения объявленных темпов либерализации).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом тепловой энергии:

Негативные факторы	Действия эмитента, направленные на
--------------------	------------------------------------

	минимизацию влияния негативного фактора
<i>Изношенность теплосетевого оборудования, отсутствие приборов учета. Следствие – сверхнормативные потери, перегревы.</i>	<input type="checkbox"/> Реализация мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности теплосетевого хозяйства. <input type="checkbox"/> Реализация мероприятий, направленных на установку приборов учета в соответствии с действующим законодательством.
<i>Риск снижения объемов реализации тепловой энергии вследствие вытеснения альтернативными источниками тепловой энергии</i>	<input type="checkbox"/> Реализация мероприятий, направленных на повышение конкурентоспособности Эмитента на рынке тепловой энергии, а также на повышение привлекательности для клиентов (надежность снабжения, невысокий уровень тарифов на тепловую энергию). <input type="checkbox"/> Реализация мероприятий, направленных на расширение существующих рынков сбыта тепловой энергии, подключение новых потребителей.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ЭХ-01-003787 (ЖХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи: **28.09.2009**

Дата окончания действия: **28.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ВП-01-003780 (КНСХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **21.09.2009**

Дата окончания действия: **21.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу Москве.**

Номер: **77.01.13.002.л.000086.04.09**

Наименование вида (видов) деятельности: **На осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих).**

Дата выдачи: **13.04.2009**

Дата окончания действия: **13.04.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **РОСНЕДРА Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу**

Номер: **СПБ-02693-ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **На добычу подземных вод для водоснабжения «Северо-Западная ТЭЦ»**

Дата выдачи: **24.11.2008**

Дата окончания действия: **01.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство регионального развития Российской Федерации**

Номер: **ГС-1-99-02-1027-0-2320109650-083486-1**

Наименование вида (видов) деятельности: **На строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения**

Дата выдачи: **25.12.2008**

Дата окончания действия: **21.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Калининградской области**

Номер: **КЛГ-02188-ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **На право пользования недрами**

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Департамент здравоохранения г. Москвы**

Номер: **ЛО-77-01-002630**

Наименование вида (видов) деятельности: **На осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи: **17.06.2010**

Дата окончания действия: **17.06.2015**

Эмитент оценивает риск непродления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный, в связи с тем, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования и каких-либо затруднений при продлении действия, имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется.

Эмитент не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи. Эмитент не использует ограниченно оборотоспособные объекты, не осуществляет банковские операции, страховую деятельность, деятельность инвестиционного фонда, поэтому не имеет лицензий на осуществление данных видов деятельности и не имеет намерений по их получению.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность Эмитентом не велась до момента реорганизации Эмитента путем присоединения к Эмитенту ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (01.05.2008г.).

Во исполнение Меморандума о совместных действиях по подготовке к реализации проекта по завершению строительства Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике от 20 августа 2004 года, подписанного в Бишкеке между Правительством Кыргызской Республики и ОАО РАО «ЕЭС России», Протокола встречи Председателей национальных частей Межправительственной Кыргызско – Российской совместной комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству от 15.12.2006 г., Протокола шестого заседания Межправительственной Кыргызско – Казахстанской Совместной комиссии по двустороннему сотрудничеству от 25.04.2008 г. и других подписанных документов ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Россия), ОАО «Электрические станции» (Кыргызская Республика) и АО «КазКуат» (Республика Казахстан) договорились путем объединения денежных средств совместно действовать без образования юридического лица в целях получения письменного

обоснования инвестиций в совместное строительство Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике.

В настоящее время ведется процесс выработки совместной позиции членов Простого товарищества по дальнейшему взаимодействию с консорциумом «EDF-PWC», в связи с чем, дата завершения договора переносится на более поздний срок – ориентировочно на конец 2010 года.

Величина вложений:

По состоянию на 30.09.2010г. общая величина вложений: 11 622 472,85 руб.

За 9 месяцев 2010 года вложений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в совместную деятельность (вклад по договору простого товарищества) не было.

По итогам 9 месяцев 2010 года общий результат от совместной деятельности определен как убыток в размере 3 175,92 руб. Доля убытка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составила 1 058,62 руб. Убыток получен за счет отрицательных курсовых разниц.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов:

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов:

Ключевыми целями развития ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» являются:

- расширение присутствия на зарубежных рынках, в том числе путем роста объема операций экспорта-импорта, приобретения активов и реализации инвестиционных проектов строительства энергетических объектов;
- создание условий надежного энергообеспечения Российской Федерации за счет поддержания режима параллельной работы энергосистем сопредельных государств и формирования приграничных резервов мощностей;
- укрепление позиций в российской энергетике для создания устойчивого центра прибыли, позволяющего в том числе развивать деятельность на целевых зарубежных рынках и компенсировать волатильность результатов торговой деятельности, в том числе путем деятельности в области слияний и поглощений и реализации инвестиционных проектов и программ;
- обеспечение лидерства среди российских энергокомпаний по эффективности управления энергоактивами с фокусом на внедрении инновационных технологий и повышении энергетической эффективности;
- увеличение дохода акционеров путем максимизации справедливой стоимости ее акционерного капитала.

К 2020 г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» должно стать:

- крупнейшей российской генерирующей компанией, входящей в перечень крупнейших электроэнергетических компаний мира, с фокусом на управлении энергетическими активами в России и за рубежом;
- равноправным партнером крупнейших электроэнергетических компаний мира по реализации комплексных инфраструктурных энергетических проектов как на территории Российской Федерации, так и в зарубежных странах.

Для достижения указанных выше целей Эмитент планирует осуществлять свою деятельность на следующих целевых рынках:

- Российская Федерация;
- страны Балтии и Скандинавии;
- страны Восточной Европы;
- страны Черноморского побережья, Турция и Ближний Восток;
- страны Центральной Азии;
- страны Дальнего Востока (Китай, Корея, Монголия) и Юго-Восточной Азии;
- страны Латинской Америки.

На целевых рынках Общество планирует присутствовать в следующих сегментах цепочки стоимости:

- управление активами;
- импортно-экспортные операции на рынке электроэнергии (мощности);
- генерация и оптовые продажи электроэнергии (мощности);
- передача электроэнергии;
- розничная энергосбытовая деятельность;
- предоставление энергосервисных услуг и услуг в сфере энергосбережения;
- оказание инжиниринговых услуг и поставки оборудования.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» планирует в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих тепловых электростанций и в целом ряде случаев, строительству новых энергетических объектов.
- Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться, прежде всего, строительство и ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, а также замена существующего изношенного основного генерирующего и передающего оборудования на новое высокопроизводительное оборудование, в частности, внедрение парогазовых генерирующих мощностей, своевременное обновление используемого оборудования.

Также одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является реализация следующих крупных инвестиционных проектов:

- расширение филиала Калининградская ТЭЦ-2 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дубль-блоком № 2 – 450 МВт;
- завершение и ввод в работу энергоблока № 2 ПГУ – 325 МВт филиала Ивановские ПГУ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Дополнительно по филиалу Ивановские ПГУ будет завершено строительство новых газопроводов, для целей обеспечения технологическим топливом Ивановских ПГУ и ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»;

Реализации данных инвестиционных проектов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» уделяет приоритетное внимание.

Планы Эмитента относительно возможного изменения основной деятельности:

Основная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» связана с производством и куплей-продажей электрической энергии. Изменения основной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не планируются.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СЭГРЭС-2"*

Место нахождения

141216 Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный,

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества.**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **производство, передача и распределение электрической энергии.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абитаев Есберген Абитаевич (председатель)	1941	0	0
Ли Александр Ильич	1966	0	0
Бакенов Кайрат Асангалиевич	1972	0	0
Сурков Юрий Владимирович	1977	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Герасименко Анатолий Анатольевич	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Герасименко Анатолий Анатольевич (председатель)	1963	0	0
Асташов Владимир Анатольевич	1967	0	0
Кабжалялова Баянгуль Мерекеевна	1970	0	0
Топор-Гилка Сергей Анатольевич	1970	0	0
Сагидулла Даурен Сагидуллаевич	1970	0	0

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

1076 Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **управление активами.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано зарегистрировано INTER RAO Holding B.V., допускается формирование исполнительного органа, возглавляющего компанию, из двух лиц.

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пахомов Александр Александрович (Директор А)	1973	0	0
TMF Management B.V. (Директор Б)	-	0	0

Полное фирменное наименование: **ТГР ЭНЕРДЖИ ЭЛЕКТРИК ТОПТАН ТИДЖАРЕТ АНОНИМ ШИРКЕТИ**

Сокращенное фирменное наименование: **TGR Energi**

Место нахождения

06550 Турция, Чанкая/АНКАРА, Абдуллах Джевдет Сокак 14

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **70**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **оптовая продажа электроэнергии и/или электрических мощностей и их розничная продажа конечным потребителям, экспорт-импорт электроэнергии.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутидзе Илья Роинович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович (председатель)	1982	0	0
Завражнов Андрей Александрович	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Кутидзе Илья Роинович	1967	0	0
Макаревич Ольга Вадимовна	1968	0	0
Зальцман Татьяна Борисовна	1976	0	0

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

Финляндия, г. Хельсинки, Таммасааренкату 3, FI-00180

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **покупка – продажа электроэнергии (торговля электроэнергией на рынке Nord Pool).**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Закатаев Олег Владимирович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Микалаюнас Дангирас (председатель)	1966	0.0605	0.0605
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Закатаев Олег Владимирович	1962	0	0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.3306**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.3306**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **проведение торговых операций с электроэнергией на российском и зарубежном электроэнергетических рынках, участие в реализации инвестиционных энергетических проектов, управление энергетическими объектами.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович (председатель)	1982	0	0
Чеснокова Александра Олеговна	1961	0	0
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воронкова Ольга Валерьевна	1982	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Промышленная энергетическая компания»**

Место нахождения

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 12

ИНН: 7703642533
ОГРН: 1077759251570

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **поставка электроэнергии предприятиям оборонно-промышленного комплекса РФ и иным потребителям.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алешин Алексей Владиславович (председатель)	1959	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Кравченко Вячеслав Михайдович	1967	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Исайкин Анатолий Петрович	1946	0	0
Беккиев Азрет Юсупович	1952	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15, стр.28**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточная энергетическая компания»**

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

Место нахождения

675000 Россия, г. Благовещенск, 50 лет Октября 13/1

ИНН: **7728615980**

ОГРН: **5077746441560**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **производство, поставка и покупка электрической и тепловой энергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Шашмулин Михаил Вадимович (председатель)	1959	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Салимова Наталия Владимировна	1978	0	0
Княгинин Дмитрий Константинович	1984	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Айкакан атомийин электракаян»**

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

Место нахождения

377766 Армения, Армавирский марз, г. Мецамор,

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления правами акций от 04.12.2008 (доверительное управление 100% акций)**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **производство и продажа электрической энергии.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Геворгян Арам Ашикович (председатель)	1952	0	0
Давтян Айк Владимирович	1970	0	0
Завражнов Андрей Александрович	1966	0	0
Исаян Иосиф Георгиевич	1949	0	0
Малхасян Геворг Айрапетович	1954	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Маркосян Ашот Хачатурович	1957	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Сааков Эдуард Саакович	1945	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркосян Гагик Рафаэлович	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

3030 Кипр, Лимассол, НЕОКЛЕУС ХАУС П.О, Арх. Макариу III, 199

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля участия в уставном капитале.**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **управление активами.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
- - -			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Директора:

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited), допускается формирование исполнительного органа, возглавляющего компанию, из двух лиц.

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0
Папандопулу Андрулла	1957	0	0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Камбаратинская гидроэлектростанция - 1».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»*

Место нахождения

Киргизстан, г. Бишкек, пр. Жибек Жолу 326

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающая доля в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *производство и продажа электрической энергии.*

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Айткулов Медетбек Ашыркулович	1956	0	0
Светлицкий Станислав Юрьевич	1967	0	0
Мамыров Раимбек Сатыкулович	1954	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Халтурин Александр Владимирович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1969	0	0
Нурпеисов Берик Жаппарович	1962	0	0
Бакиев Осмонбек Керимбаевич	1957	0	0
Исраилов Абдылда Нургазиевич	1961	0	0
Сабыров Эрмек Сабырович	1925	0	0

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Центральная Азия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "ИРАО ЦА"**

Место нахождения

010000 Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, Бейбитшилик 25 оф. 403

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **покупка электрической энергии в целях перепродажи.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1972	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций
-----	-----------------	---	--

			эмитента, %
Горюханов Александр Александрович	1951	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»**

Место нахождения

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12

ИНН: **7705203228**

ОГРН: **1077759373768**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **оказание консалтинговых услуг; консультирование предприятий и организаций по вопросам в сфере бухгалтерского и управленческого учета и отчетности, налогообложения, акционерного законодательства, корпоративных финансов, управления персоналом, организации и ведения внешнеэкономической деятельности.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Шадаев Дамир Равельевич	1967	0	0
Сергеев Максим Евгеньевич (председатель)	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Шадаев Дамир Равельевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Стенд"**

Место нахождения

155150 Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, Комсомольская 1

ИНН: **3714083495**

ОГРН: **1043700611778**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **82.84**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **82.84**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **проведение предъявительских и прямо-сдаточных испытаний опытно-промышленных и серийных газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; производство и реализация электрической энергии.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	1966	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Рябчиков Валентин Константинович	1946	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	1978	0	0
Попов Сергей Владимирович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябчиков Валентин Константинович	1946	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"***

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: ***7704015750***

ОГРН: ***1027739183812***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***преобладающая доля в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***97.78***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***97.78***

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: ***сдача помещений в аренду. Общество не имеет существенного значения для деятельности Эмитента, т.к. его деятельность не способна оказать существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Борис Александр Геннадьевич (председатель)	1959	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Пахомов Александр Александрович	1973	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Лебедева Анастасия Александровна	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мамедов Торгул Рафаэл оглы	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество " Молдавская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МГРЭС"**

Место нахождения

3352 Молдавия, г. Днестровск, Лиманная 1

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **62.55**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **62.55**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **производство и продажа электрической энергии.**

Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	1974	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Степанов Петр Петрович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелеховец Сергей Григорьевич	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

1077ZX Нидерланды, Амстердам, Strawinskylaan 3105

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **управление активов.**

Общество имеет важное значение для деятельности эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано INTER RAO Middle East B.V., допускается формирование исполнительного органа, возглавляющего компанию, из двух лиц

Бапшинский Андрей Викторович, год рождения 1970

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Equity Trust Co N.V

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704755875**

ОГРН: **1107746451427**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% долей в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдения режимов поставки энергии в соответствии с договорами Общества. Имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Панафидин Денис Сергеевич	1978	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928
Луччиони Патрик	1956	0	0
Хиртц Рафаэль	1969	0	0
Де Рула Винсент	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Панафидин Денис Сергеевич	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Председатель Совета директоров не избран.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-1"**

Место нахождения

625023 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 1 корп. 1

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления от 11.03.2009 между Открытым акционерным обществом "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС" договор доверительного управления от 12.03.2009 между Открытым акционерным обществом "РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС" (доверительное управление 61,9% акций)**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **производство и реализация электроэнергии и мощности, а также тепловой энергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Балло Анатолий Борисович	1961	0	0

Калоева Мадина Валерьевна	1980	0	0
Штыков Дмитрий Викторович	1976	0	0
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	0	0
Панченко Дмитрий Анатольевич	1975	0	0
Трошенков Дмитрий Александрович	1966	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	1964	0.0525	0.0525
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7.**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0691	0.0691
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Никитин Александр Валерьевич	1986	0.1209	0.1209
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Тостоггузов Сергей Николаевич	1964	0.0525	0.0525
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928

Доля управляющей компании в уставном капитале Эмитента, %: не применимо, поскольку Эмитент является управляющей компанией,

Доля принадлежащих управляющей компании обыкновенных акций эмитента, %: не применимо, поскольку Эмитент является управляющей компанией.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: 7704763354

ОГРН: 1107746706220

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающая доля участия в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Инженерно-техническое проектирование, обеспечение работоспособности электростанций. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Гомичек Леош	1956	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928
Бреди Стюарт	1966	0	0
Танкосич Джурица	1951	0	0
Мовсесян Роман Андраникович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саруханов Александр Меликович	1949	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Петербургская сбытовая компания"*

Место нахождения

195009 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова 11
ИНН: 7841322249
ОГРН: 1057812496818

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **24.99**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Сбыт электроэнергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябов Дмитрий Владиславович	1967	0	0
Заворский Михаил Игоревич	1971	0	0
Максимов Сергей Николаевич	1956	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0
Светлицкий Станислав Юрьевич	1967	0	0
Синютин Петр Алексеевич	1962	0	0
Благодырь Иван Валентинович	1970	0	0
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Ярмо Курилка	1963	0	0
Граве Ирина Вадимовна	1968	0	0
Абоймов Сергей Иванович	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

01.11.2010 Эмитент получил уведомления регистратора о зачислении на лицевой счет Эмитента акций ОАО "Петербургская сбытовая компания".

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Место нахождения

392000 Россия, г. Тамбов, ул. К.Маркса 176А

ИНН: **6829010210**

ОГРН: **1056882285129**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Открытым акционерным обществом "Энергосбытовая компания РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Сбыт электроэнергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филькин Роман Алексеевич	1983	0	0
Иванов Владимир Евгеньевич	1977	0	0
Зудов Александр Михайлович	1958	0	0
Лукин Андрей Борисович (председатель)	1970	0	0
Хорунжая Светлана Николаевна	1974	0	0
Шогенов Валерий Мухамедович	1981	0	0
Прудов Сергей Игоревич	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саратовэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Саратовэнерго"**

Место нахождения

410028 Россия, г. Саратов, ул. Чернышевского 124

ИНН: **6450014808**

ОГРН: **1026402199636**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Открытым акционерным обществом "Энергосбытовая компания РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 0

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 0

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Сбыт электроэнергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Азовцев Михаил Викторович	1978	0	0
Архангельский Савва Юрьевич	1974	0	0
Заворский Михаил Игоревич	1971	0	0
Зудов Александр Михайлович	1958	0	0
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Меркулов Александр Владимирович (председатель)	1970	0	0
Радаева Алла Сергеевна	1982	0	0
Сойфер Максим Викторович	1969	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мосэнергосбыт"**

Место нахождения

Россия ,

ИНН:

ОГРН:

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Открытым акционерным обществом "Энергосбытовая компания РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Сбыт электроэнергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Борисов Ярослав Валерьевич		0	0
Брыльков Владислав Викторович	1970	0	0
Заворский Михаил Игоревич	1971	0	0
Кравченко Алексей Сергеевич	1981	0	0
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Нуждов Алексей Викторович	1967	0	0
Светлицкий Станислав Юрьевич (председатель)	1967	0	0
Семин Николай Алексеевич	1947	0	0
Синютин Петр Алексеевич	1962	0	0
Скляр Евгений Викторович	1955	0	0
Скрибот Вольфганг	1966	0	0

Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0
Юн Виталий Юрьевич		0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Алтайэнергосбыт"**

Место нахождения

656049 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, пр. Красноармейский 75 Б

ИНН: **2224103849**

ОГРН: **1062224065166**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Открытым акционерным обществом "Энергосбытовая компания РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Сбыт электроэнергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лишанский Илья Юрьевич (председатель)	1968	0	0
Недотко Вадим Владиславович	1975	0	0
Неплюев Роман Константинович	1979	0	0

Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Беляев Дмитрий Александрович	1983	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г. Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения

123557 Россия, г. Москва, ул. Пресненский вал 17 стр. 1

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Открытым акционерным обществом "Энергосбытовая компания РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Управление холдинг-компаниями**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Бинько Геннадий Феликсович	1958	0	0
Савельев Иван Вячеславович	1984	0	0
Таций Владимир Витальевич	1960	0	0
Завроский Михаил Игоревич	1971	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Муравьев Александр Олегович	1977	0	0
Мотькин Денис Юрьевич		0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	10 617 753	824 145
Сооружения и передаточные устройства	8 560 847	1 608 833
Машины и оборудование	30 722 141	10 020 773
Транспортные средства	126 335	70 596
Производственный и хозяйственный инвентарь	88 087	64 372
Земельные участки и объекты природопользования	1 824	0
Другие виды основных средств	45 912	1 509
Итого:	50 162 899	12 590 228

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Линейный способ начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств

Отчетная дата: **30.09.2010**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

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 стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления, оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля, оборудование для контроля технологических процессов.	10 854 302	8 055 314	30.11.2009	13 346 983	10 145 220

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):
Эмитент в 2009 году переоценил отдельные объекты основных средств из группы «Машины и оборудование» по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Переоценка производилась в отношении котлов паровых, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления, оборудования электрораспределительного и аппаратуры контроля, оборудования для контроля технологических процессов.

Для определения значений текущей (восстановительной) стоимости оценщиками использовался *базисно-индексный метод*.

Базисно-индексный метод подразумевает расчет стоимости объектов, входящих в состав оцениваемого имущества, путем индексации полной балансовой (первоначальной) стоимости данных объектов. Основная формула расчета имеет вид:

$$ЗСО = ПБС \cdot КИ \quad (1)$$

Где ЗСО – затраты на создание объекта оценки в ценах на дату переоценки, руб.;

ПБС – полная балансовая (первоначальная) стоимость в уровне цен на дату постановки на учет или последней переоценки, руб.;

КИ – коэффициент, учитывающий изменение стоимости объекта оценки за время с момента постановки на учет или последней переоценки.

В качестве индикатора изменения цен оценщиками в расчетах использовались данные о динамике изменения индексов на технологическое оборудование в составе капитальных вложений, ежемесячно публикуемые в МИАБ «Индексы цен в строительстве» изд. «КО-ИНВЕСТ» (раздел I). Значения указанных индексов основаны на данных Федерального агентства государственной статистики РФ (Росстата) и дифференцированы по видам экономической деятельности. При расчете текущей (восстановительной) стоимости переоцениваемого имущества Оценщиками применялись

индексы для вида экономической деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды».

Индекс пересчета полной балансовой стоимости в текущую (восстановительную) стоимость объекта на Дату переоценки определялся следующим образом.

$$K_{II} = I_{Д.О.} / I_{Д.В.} \quad (2)$$

где: K_{II} – коэффициент пересчета полной балансовой стоимости на дату переоценки;

$I_{Д.О.}$ – индекс для данного типа имущества на дату оценки по отношению к базовому уровню цен (Источник: ИАБ «КО-ИНВЕСТ. Индексы цен в строительстве», № 68, 2009 г.);

$I_{Д.В.}$ – индекс для данного типа имущества на дату ввода (дату переоценки) по отношению к базовому уровню цен.

Текущая (восстановительная) стоимость оборудования иностранного производства (согласно данным Заказчика), которое приобреталось на валютные средства, определялась путем пересчета полной балансовой (первоначальной) стоимости по соотношению курса евро на дату постановки на баланс к курсу евро на дату переоценки.

Кроме этого, оценщиками учитывалось изменение цен европейских производителей промышленной продукции за тот же период. Данные об этих изменениях по группам оборудования заимствованы с Интернет-сайта агентства EUROSTAT.

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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего заверченного отчетного периода: Выбытие, замена основных средств, стоимость которых составляет 10 или более процентов стоимости основных средств Эмитента, не предусматривается.

Планы по вводу новых мощностей, срокам ввода и плановой стоимости представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Планируемый срок ввода	Стоимость, тыс. руб. с НДС
1.	Ивановские ПГУ, блок № 2, 325 МВт	IV кв. 2011 г.	12 076 000
2.	Калининградская ТЭЦ-2, блок № 2, 450 МВт	декабрь 2010 г.	16 610 000
3.	Первая очередь строительства теплотрассы от Калининградской ТЭЦ-2 в Южный район города, 320 Гкал/ч	IV кв. 2010 г.	2 038 000

Сведения о фактах обременения основных средств Эмитента:

Сведения по обременению основных средств Эмитента (Филиал "Северо-Западная ТЭЦ") по состоянию на 30.09.2010

№ п/п	Наименование объекта основных средств	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
1	Водомерный узел (здание) инв. № 00010060	аренда	01.04.2008	28.12.2010
2	Административный корпус* инв.№ 00010023	аренда	01.01.2009	30.04.2011
3	Административное здание* инв.№ 00010037	аренда	01.02.2008	30.10.2010

№ п/п	Наименование объекта основных средств	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
4	Инженерно-бытовой корпус с переходным мостиком* инв.№ 00010022	аренда	01.06.2010	28.04.2011
5	Административное здание* инв.№ 00010037	аренда	01.06.2008	28.02.2011
6	Оборудование Волоконно Оптической Линии связи от подстанции №90 00045617	аренда	22.11.2007	30.10.2010
7	Склады арочного типа 30*15 м инв.№ 00010008	аренда	19.01.2010	30.11.2010
8	Склады арочного типа 30*15 м инв.№ 00010009	аренда	19.01.2010	30.11.2010
9	Технологическая площадка инв.№ 00020001	аренда	19.01.2010	30.11.2010
10	Технологическое ограждение инв.№ 00020002	аренда	19.01.2010	30.11.2010
11	Линии телефонизации складов инв.№ 00030004	аренда	19.01.2010	30.11.2010
12	Линии наружного освещения технологической площадки инв.№ 00030003	аренда	19.01.2010	30.11.2010
13	Проходная с караульными помещениями инв.№ 00010010*	аренда	01.10.2009	30.09.2010
14	Проходная с караульными помещениями инв №00010010*	аренда	09.04.2010	09.03.2011

*частичное обременение (сданы в аренду помещения).

Сведения по обременению основных средств Эмитента (Филиал "Ивановские ПГУ") по состоянию на 30.09.2010

№ п/п	Наименование объекта ОС	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
1	Блок подготовки импульсного газа Рраб=7,4 МПА	аренда	01.12.2009	31.10.2010
2	ВОЛП на участке ОАО "Центртелеком"-ИвГРЭС-граница Комсомольского района*	аренда	01.09.2009	30.04.2011

3	ВОЛП на участке граница Комсомольского района - граница Тейковского района*	аренда	01.09.2009	30.04.2011
4	ВОЛП на участке граница Комсомольского района-граница г.Тейково*	аренда	01.09.2009	30.04.2011
5	ВОЛП на участке граница Тейковский район-узел ОАО "Ростелеком"*	аренда	01.09.2009	30.04.2011
6	Газопровод - перемычка (ГРС-2-1 нитка газопровода) протяженностью 0,352 км	аренда	01.12.2009	31.10.2010
7	Газопровод (от ГРС-2 до промплощадки ИвГРЭС")	аренда	01.12.2009	31.10.2010
8	Главный корпус ИвГРЭС,литер А3,СБК(лит. А1,А2) А51*	аренда	01.12.2009	31.10.2010
9	Здание служебно-бытового корпуса, литер А36, А37*	аренда	01.07.2010	30.10.2010
10	Здание ГРС-2 и газопровод -перемычка (газопровод собственных нужд на ГРС-2)	аренда	01.12.2009	31.10.2010
11	Здание караульной проходной, литер А4	аренда	01.05.2008	не определен
12	Здание топливной насосной, литер А27-А30*	аренда	01.07.2009	не определен
13	Квартира (23 позиции)	аренда	01.03.2009	31.01.2011
14	Кран мостовой ручной однобалочный подвесной 1-5,1	аренда	01.12.2009	31.10.2010
15	Мебель бытовая (30 позиций)	аренда	01.11.2009	31.10.2010
16	М/м Виконт-2	аренда	01.11.2009	31.10.2010
17	М/м Комфорт (3 позиции)	аренда	01.11.2009	31.10.2010
18	Подогреватель топливного и пускового газа	аренда	01.12.2009	31.10.2010
19	Пункт учета газа ПУГ ШУЭ	аренда	01.12.2009	31.10.2010
20	Сепаратор СЦВ 8,0-0,96-4	аренда	01.12.2009	31.10.2010
21	Система автоматизированного управления ГРС (САУ ГРС)	аренда	01.12.2009	31.10.2010
22	Система газоаналитическая 2-х канальная в комплекте 1)устройство пороговое УПЭС -30/102,2), датчик газовый оптический ДГО-1 – 2 шт	аренда	01.12.2009	31.10.2010

23	Система газоаналитическая 4-х канальная в комплекте 1)устройство пороговое УПЭС -30/104,2) датчик газовый оптический ДГО-1 – 4 шт	аренда	01.12.2009	31.10.2010
24	Бытовая техника (5 позиций)	аренда	01.11.2009	31.10.2010
25	Таль ручная червячная передвижная Q=1т, высота подъема 3м, климат исп "У" с кат разм 2	аренда	01.12.2009	31.10.2010
26	Трансформатор 3-хфазный силовой масляный	аренда	01.12.2009	31.10.2010
27	Трансформатор 3-хфазный силовой масляный	аренда	01.12.2009	31.10.2010
28	Участок газопровода-отвода (от магистрального газопровода Починки-Ярославль до ГРС-2) 800м	аренда	01.12.2009	31.10.2010
29	Шкаф распределительный 380В,50Гц	аренда	01.12.2009	31.10.2010
30	Шкаф распределительный 380В,50Гц	аренда	01.12.2009	31.10.2010
31	Шкаф распределительный навесного исполнения	аренда	01.12.2009	31.10.2010
32	Шкаф распределительный с электрическим счетчиком	аренда	01.12.2009	31.10.2010
33	Шкаф распределительный с электрическим счетчиком	аренда	01.12.2009	31.10.2010
34	Шкаф телемеханики РТЛ-ТМ-УБП1М	аренда	01.12.2009	31.10.2010
35	Юпитер-25	аренда	01.11.2009	31.10.2010
36	Юпитер-27	аренда	01.11.2009	31.10.2010
37	Юпитер-27	аренда	01.11.2009	31.10.2010
38	Юпитер-27	аренда	01.11.2009	31.10.2010
39	Юпитер-27	аренда	01.11.2009	31.10.2010
40	Юпитер-27 Наименование комплектующих деталей: шкаф для белья левый (1 шт.), шкаф для белья правый	аренда	01.11.2009	31.10.2010

*частичное обременение

Сведения по обременению основных средств Эмитента (Филиал "Сочинская ТЭС") по состоянию на 30.09.2010

№ п/п	Наименование объекта основных средств	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
-------	---------------------------------------	----------------------	--------------------------------	-----------------------------

1	Электрическое оборудование ПС Верещагинская	аренда	01.01.2010	31.12.2010
2	Электрическое оборудование ПС "Альпийская"	аренда	01.01.2010	31.12.2010
3	Электрическое оборудование ПС Сочи	аренда	01.01.2010	31.12.2010
4	Электрическое оборудование ПС Мацеста	аренда	01.01.2010	31.12.2010
5	Внешние электрические сети 100 кВ	аренда	01.01.2010	31.12.2010
6	Подводящий газопровод 1,2МПа	аренда	01.12.2009	31.12.2010

Сведения по обременению основных средств Филиала "Калининградская ТЭЦ-2"
по состоянию на 30.09.2010

№ п/п	Основное средство	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
1	Вагон по ТУ "Бытовка"	Аренда	01.01.10	30.11.10
2	Вагон по ТУ "Бытовка"	Аренда	01.01.10	30.11.10
3	Вагон по ТУ "Бытовка"	Аренда	01.01.10	30.11.10
4	Газопровод-отвод магистральный к ТЭЦ-2	Аренда	01.12.09	31.10.10
5	Здание АБК Пионерной базы	Аренда	11.06.2010	30.04.2011
6	Здание арматурной мастерской	Аренда	01.12.09	31.10.10
7	Здание бетоносмесительного узла	Аренда	02.11.09	20.09.10
8	Здание бытового городка на 240 мест	Аренда	01.05.2010	31.12.2010
9	Здание бытовых помещений склада генподрядчика	Аренда	01.06.2010	30.04.2011
10	Здание лабораторно-бытового корпуса для монтажных организаций	Аренда	01.11.09	30.09.10
11	Здание лесопильного отделения	Аренда	20.01.10	30.11.10
12	Здание мастерской с материальным складом базы для монтажников	Аренда	01.10.09	31.08.10
13	Здание материального склада дирекции № 2	Аренда	21.03.10	31.12.10
14	Здание материального склада дирекции №1	Аренда	21.03.10	31.12.10
15	Здание производственного корпуса для электромонтажных работ	Аренда	01.12.09	31.10.10

№ п/п	Основное средство	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
16	Здание столярной мастерской	Аренда	01.12.09	31.10.10
17	Кран козловой грейферно-крюковой МККС-32 М	Аренда	02.11.09	20.09.10
18	Кран козловой КС 50-42	Аренда	28.03.2010	31.12.2010
19	Кран козловой МККС-32	Аренда	01.12.10	31.10.10
20	Кран мостовой электрический 125/20/5	Аренда	01.12.09	31.10.10
21	Кран мостовой электрический однопролетный 3,2тн	Аренда	21.03.10	31.12.10
22	Кран однопролетный подвесной электрический 2тн	Аренда	21.03.10	31.12.10
23	Кран подвесной однопролетный электрический 2тн	Аренда	21.03.10	31.12.10
24	Кран подвесной однопролетный электрический 5тн	Аренда	21.03.10	31.12.10
25	Кран подвесной однопролетный электрический 5тн	Аренда	01.12.09	31.10.10
26	Кран подвесной однопролетный электрический 5тн	Аренда	01.12.09	31.10.10
27	Кран подвесной однопролетный электрический 2тн	Аренда	01.11.09	30.09.10
28	Кран подвесной однопролетный электрический 3,2тн	Аренда	01.12.09	31.10.10
29	Навес материального склада дирекции	Аренда	21.03.10	31.12.10
30	Навес склада генподрядчика	Аренда	01.06.2010	31.12.2010
31	Ножницы гильотиновые MS 2525 с электрическим задним упором	Аренда	01.06.2010	30.04.2011
32	Площадка укрупнительной сборки	Аренда	01.10.09	31.12.10
33	Склад заполнителей БРХ	Аренда	02.11.09	31.12.10
34	Склад и производственные здания временной Пион	Аренда	01.11.09	30.09.10
35	Весы электрические товарные Cas ND-300 300кг/100г,платф.456*645	Аренда	13.03.10	31.01.11
36	Электротехника (в том числе бытовая) (17 позиций)	Аренда	13.03.10	31.01.11
47	Котел КПЭМ-60	Аренда	13.03.10	31.01.11

№ п/п	Основное средство	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
38	Мармит - плита	Аренда	13.03.10	31.01.11
39	Мармит - плита	Аренда	13.03.10	31.01.11
40	Мойка тройная	Аренда	13.03.10	31.01.11
41	Пароконв. с парогеном и подставкой	Аренда	13.03.10	31.01.11
42	Мебель бытовая (207 позиций)	Аренда	13.03.10	31.01.11
43	Тестомес спиральный	Аренда	13.03.10	31.01.11
44	Холод камера КХН-10.28 низкотемпературная. с монобл. MB14A	Аренда	13.03.10	31.01.11
45	Холод камера среднетемпературная КХС-10.28 с монобл. MM15A	Аренда	13.03.10	31.01.11
46	Холодильная камера средней температуры.	Аренда	13.03.10	31.01.11
47	Шкаф холодильный (4 позиции)	Аренда	13.03.10	31.01.11
48	Шкаф электрический	Аренда	13.03.10	31.01.11
49	Зарядное устройство на 6 радиостанций (2 позиции)	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
50	Здание пожарного депо	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
51	Компьютерная техника (3 позиции)	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
52	Очиститель высокого давления AQUATAK 1500 X	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
53	Пожарная машина АЦ-5-40 на базе шасси КАМАЗ г.н. M441YX	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
54	Пожарная машина АЦП-6/6-40 на базе Урал-5557 г.н. M440YX	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
55	Пожарный пеноподъемник ППП 32-80 на шасси КАМАЗ-53228 г.н. H283EX	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
56	Стенд испытательный ФСИ	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация
57	Автомобиль КИА Спортейдж Гранд г.н. О 450АО	Безвозмездно е пользование	22.06.08	Ежегодная пролонгация

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Выручка	33 572 549	42 097 976
Валовая прибыль	5 994 158	7 638 206
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	13 647	1 099 035
Рентабельность собственного капитала, %	0.02	1.67
Рентабельность активов, %	0.01	0.84
Коэффициент чистой прибыльности, %	0.04	2.61
Рентабельность продукции (продаж), %	6.1	4.5
Оборачиваемость капитала	0.37	0.49
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	181 918 693	19 657 717
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	1.86	0.15

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Валовая прибыль Эмитента по итогам 9 месяцев 2010 года составила 7 638 206 тыс. руб. По сравнению с 9 месяцами 2009 года ее размер вырос на 1 644 049 тыс. руб. или 27,4%. Рост валовой прибыли объясняется опережающим ростом выручки (8,5 млрд.руб.) по сравнению с увеличением себестоимости (6,9 млрд. руб.). Указанное опережение обусловлено, в первую очередь, превышением темпов роста средней цены реализации электроэнергии над ценой её приобретения на оптовом рынке. Кроме того, влияние на рост прибыли в отчетном периоде оказали полученные доходы от новых видов деятельности – реализация покупного энергетического оборудования, а также оказание услуг по управлению дочерними обществами.

Чистая прибыль Эмитента за рассматриваемый период увеличилась на 1 085 388,30 тыс.руб. и составила 1 099 035 тыс.руб. Увеличение чистой прибыли объясняется ранее полученным значительным отрицательным сальдо по курсовым разницам по итогам 9 месяцев 2009 года: результат балансовых переоценок активов и обязательств (финансовых вложений) Эмитента, номинированных в иностранной валюте, в соответствии с требованиями бухгалтерского учета. Так, сальдо курсовых разниц за 9 месяцев 2010 года составило -308 936,36 тыс.руб., что на 1 209 335,68 тыс.руб. меньше результата по итогам 9 месяцев 2009 года.

Рентабельность собственного капитала за рассматриваемый период выросла с 0,02% до 1,67%.

Рентабельность активов - комплексный показатель, позволяющий оценить результаты основной деятельности предприятия и показывающий количество чистой прибыли, полученной на единицу всех активов предприятия, независимо от источника их формирования. Рассматриваемый коэффициент за 9 месяцев 2010 года составил 0,84% что превышает результат за 9 месяцев 2009 года на 0,83%.

Коэффициент чистой прибыльности также вырос с 0,04% до 2,61% в связи со значительным ростом чистой прибыли за 9 месяцев 2010 года по сравнению с 9 месяцами 2009 года.

Рентабельность продукции (продаж) показывает, какую прибыль от продаж получает Эмитент с каждого рубля продаж. Рентабельность продукции (продаж) по итогам 9 месяцев 2010 года составила 4,5%, снизившись на 0,6%.

Показатель оборачиваемости капитала вырос по сравнению с 9 месяцами 2009 года на 31,5% и составил 0,49, что связано с ростом выручки Общества.

Сумма непокрытого убытка на конец 3 квартала 2009 года составляла 181 918 693 тыс.руб., на конец 3 квартала 2010 года составила 19 657 717 тыс. руб.

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса на конец 3 квартала 2009 года на конец 3 квартала 2010 года составило 1,86 и 0,15 соответственно.

Столь значительное снижение непокрытого убытка было вызвано уменьшением уставного капитала Общества.

Решение об уменьшении уставного капитала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» до 63 897 300 359,60641971 рублей путем уменьшения номинальной стоимости обыкновенных именных бездокументарных акций Общества до 0,02809767 рубля каждая, принятое годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25 июня 2009 года, было продиктовано требованием п. 4 ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», согласно которому в случае, если по окончании второго и каждого последующего финансового года в соответствии с годовым бухгалтерским балансом, предложенным для утверждения акционерам общества, стоимость чистых активов общества оказывается меньше его уставного капитала, общество обязано объявить об уменьшении своего уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов.

В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2008 год, уставный капитал Общества превысил стоимость его чистых активов. Указанный дисбаланс показателей сформировался в 2008 году в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России».

Решение о выпуске и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», размещаемых путем конвертации акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью зарегистрированы ФСФР России 29 октября 2009 года.

В результате конвертации, проведенной 5 ноября 2009 года регистратором Общества – ОАО «Центральный московский депозитарий», каждая обыкновенная именная бездокументарная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,1 рубля, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-33498-Е, конвертирована в обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,02809767 рубля, государственный регистрационный номер выпуска 1-03-33498-Е. Акции государственного регистрационного номера выпуска 1-02-33498-Е номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, конвертированные при изменении номинальной стоимости акций, в результате такой конвертации погашены (аннулированы).

По итогам деятельности за 9 месяцев 2010 г. Эмитентом получена прибыль.

Факторами, обеспечившими получение Эмитентом прибыли являются:

- эффективная деятельность Эмитента на оптовом рынке;
- достаточный уровень тарифов на электрическую энергию и мощность;
- эффективное управление издержками.

Убытки по итогам 9 месяцев 2009 года возникли у Эмитента в связи с продолжавшимся кризисом мировой и российской экономики. Кроме того, существенное влияние на снижение чистой прибыли в 2009 г. оказало отрицательное сальдо по курсовым разницам: результат балансовых переоценок активов и обязательств (финансовых вложений) Эмитента, номинированных в иностранной валюте, в соответствии с требованиями бухгалтерского учета.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Влияние инфляции. По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2004 году составил 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%, в 2009 году – 8,8%, за 9 месяцев 2010 года – 6,2%. Данные инфляционные показатели, по мнению Эмитента, не оказали существенного влияния на изменение размера выручки от продажи Эмитентом электроэнергии и затрат на её производство.

Изменение курсов иностранных валют. Существенная часть выручки Эмитента поступает в иностранной валюте – евро и долларах США. Некоторые финансовые вложения и другие активы Эмитента, а также финансовый долг и другие обязательства выражены в иностранных валютах, в том числе, в евро и долларах США. Таким образом, Эмитент подвержен риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов и пассивов, выраженных в иностранных валютах, вследствие изменения курса обмена иностранных валют.

Решения государственных органов. Государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию на российском рынке осуществляется в соответствии с положениями Федерального закона от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федерального закона от 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.

Регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий в топливно - энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам (ФСТ).

Одним из рисков, влиявших ранее на выручку Эмитента и прибыль от основной деятельности, являлось существование тарифного небаланса на оптовом рынке, которое было связано с несовершенством рыночных механизмов, нормативной базы, регламентирующей условия и порядок возврата нераспределенной задолженности. Переход на работу по правилам НОРЭМ с 01.09.2006 решил вопрос тарифного небаланса, но обострил проблему неплатежей за поставленную электроэнергию потребителями генерациям.

Продолжающееся реформирование российского рынка электроэнергии оказывает существенное влияние на выручку и прибыль Эмитента от основной деятельности. Снижение объемов поставок электроэнергии по регулируемым ценам увеличивает долю выручки Эмитента, зависящую от условий, складывающихся на российском рынке электроэнергии и рынках электроэнергии сопредельных государств. Это увеличивает неопределенность относительно будущего уровня рентабельности деятельности Эмитента.

С учетом продолжающегося реформирования российского рынка электроэнергии, возможные решения государственных органов могут оказать существенное влияние на выручку и прибыль Эмитента от основной деятельности. Указанный фактор оказал существенное влияние на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.	2010, 9 мес.
Собственные оборотные средства	-3 021 754	-20 346 879
Индекс постоянного актива	1.06	1.25
Коэффициент текущей ликвидности	4.63	2.95

Коэффициент быстрой ликвидности	4.28	2.65
Коэффициент автономии собственных средств	0.66	0.69

Показатели рассчитаны по методике, отличной от рекомендуемой Стандартами раскрытия информации, либо по данным отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

Методика расчета показателей, а также стандарты бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми рассчитаны показатели:

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», а также учитывались корректировки балансовых статей на суммы операций, носящих капитальный характер и не оказывающих экономического влияния на показатели ликвидности Эмитента, а именно:

- *статья 661 «Расчеты с акционерами по дополнительной эмиссии акций» на сумму 24.880.324 тыс. руб. по состоянию на 30.09.2010, которая до момента регистрации изменений в уставе (и, соответственно, увеличения уставного капитала) учитывается как краткосрочные обязательства Эмитента, была перенесена в раздел III баланса «Капитал и резервы»;*
- *статья 662 «Целевое финансирование» на сумму 13.923.276 тыс. руб. по состоянию на 30.09.2010, которые направляются на строительство 2-го энергоблока Калининградской ТЭЦ (статья «Незавершенное строительство»), финансируемое в настоящий момент Группой компаний Газпром, была перенесена в раздел IV «Долгосрочные обязательства». На отчетную дату данное обязательство отражалось в разделе «Краткосрочные обязательства» ввиду приближения сроков передачи объекта Группе компаний Газпром в соответствии с требованиями РСБУ;*
- *статья 260 «Денежные средства и их эквиваленты» и статья 250 «Краткосрочные финансовые вложения» были уменьшены при одновременном увеличении статьи «Долгосрочные финансовые вложения» на сумму 21,278 млрд. руб. в соответствии с целевым характером их использования – финансирование строительства Уренгойской ГРЭС путем приобретения дополнительной эмиссии акций ОАО «ОГК-1», размещение которой намечено на 4 кв. 2010. Обозначенные денежные средства были получены от ГК «Внешэкономбанк» 18.06.2010 в счет оплаты акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по дополнительной эмиссии, одобренной Общим собранием акционеров 25.06.2009 года.*

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

С учетом вышеуказанных предпосылок все показатели ликвидности и достаточности капитала и оборотных средств находятся на оптимальном уровне. Эмитент способен исполнять свои платежные обязательства в ходе обычной хозяйственной деятельности, при этом обладая достаточным объемом высоколиквидных активов.

Несущественное изменение показателей ликвидности в сравнении с 9 месяцами 2009 года не носит критического характера, т.к. показатели ликвидности Эмитента на отчетную дату превышают рекомендуемые нормативные значения.

Отрицательное значение собственных оборотных средства в отчетном периоде свидетельствует об активной реализации Эмитентом инвестиционной программы, направленной на строительство новых мощностей на территории РФ (статья «Незавершенное строительство») и приобретения новых энергетических активов Группы ИНТЕР РАО ЕЭС (Статья «Долгосрочные финансовые вложения»).

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Размер уставного капитала	63 897 300
Общая стоимость акций	0

(долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	161 118
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	20 391 275
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	-18 558 682
Общая сумма капитала эмитента	65 891 011

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2010, 9 мес.
ИТОГО Оборотные активы	41 601 097
Запасы	1 162 967
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 024 019
расходы будущих периодов	138 948
прочие запасы и затраты	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	681 251
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	2 222 294
Дебиторская задолженность (платежи по которой	10 168 303

ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	
покупатели и заказчики	3 748 607
авансы выданные	2 576 696
прочие дебиторы	3 843 000
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	13 627 093
займы выданные	4 247 620
депозиты в банках	600 000
приобретенные векселя	8 779 473
Денежные средства	13 739 189

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные и заемные средства. В целях поддержания оптимальной структуры источников финансирования оборотного капитала Эмитент предполагает сохранить текущее соотношение долгосрочных и краткосрочных заимствований на уровне не менее 80/20.

Источники финансирования оборотного капитала на конец анализируемого периода в равной мере формируются за счет собственного капитала и заемного финансирования, что объясняется временным отражением операций капитального характера в краткосрочных обязательствах (расчеты с акционерами и целевое финансирование Калининградской ТЭЦ).

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика Эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа обеспечения максимальной надежности, эффективного использования собственного капитала и гарантирования достаточной ликвидности и платежеспособности Эмитента.

На изменение политики финансирования оборотных средств может повлиять существенное изменение на рынке заемного капитала, выраженное в значительном снижении доступности для Эмитента долгосрочных долговых ресурсов. Данное событие имеет низкую вероятность реализации, принимая во внимание положительную кредитную историю, укрепляющийся кредитный потенциал Эмитента и улучшающуюся конъюнктуру финансовых рынков.

11 октября 2010 были внесены изменения в устав ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 25 июня 2009 года № 3) и Отчёта об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, зарегистрированного ФСФР России «23» сентября 2010 года. Уставный капитал ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" составляет 81 287 328 349,66226643 (восемьдесят один миллиард двести восемьдесят семь миллионов триста двадцать восемь тысяч триста сорок девять целых и шестьдесят шесть миллионов двести двадцать шесть тысяч шестьсот сорок три стотысячных) рублей.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: *простой вексель*

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **Банк ВТБ (ОАО)**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **190000, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **20**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 000 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: **по предъявлении, но не ранее 05 октября 2010 г.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 947 530 000**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **займ, выданный ОАО «ОГК-1»**

Размер вложения в денежном выражении: **5 198 151 995**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Порядок определения размера дохода от объекта: ставка процентов 2,76% плюс ставка рефинансирования ЦБ на каждую дату изменения, срок выплаты до 25.12.11.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков от вложений Эмитента в не эмиссионные ценные бумаги - векселя банка ВТБ (ОАО) равна нулю, т.к. по состоянию на 06 октября 2010 г. Банк ВТБ (ОАО) оплатил векселя в полном объеме.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции по иным вложениям: Эмитент считает, что в случае банкротства ОАО «ОГК-1», при продаже активов Эмитент не понесет убытков и получит 100%-ное возмещение суммы займа.

Средства эмитента размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами)

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с наступлением таких событий: **подобные события отсутствуют.**

Средства Эмитента не размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в кредитных организациях, в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

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 учёту «Бухгалтерская отчётность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н), Положение по бухгалтерскому учёту «Учёт финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных, товарные знаки	8 522	4 434
Итого:	8 522	4 434

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Российские стандарты бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учёту «Бухгалтерская отчётность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н), Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 №91н и Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Минфина РФ от 27.12.2007. №153н в зависимости от положения, действовавшего на момент осуществления бухгалтерского учета).

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика эмитента в области научно-технического развития за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов:

В рамках реализации политики в области научно-технического развития, политики новых разработок и исследований ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» участвует в создании типовых блоков:

1. пылеугольного блока, в т.ч. блока на суперсверхкритических параметрах;
2. парогазового блока.

Участие ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляется по разным направлениям, как с использованием российских разработок, так и лучшего мирового опыта, который используется путем трансфера технологий.

Указанные проекты являются венчурными и характеризуются значительной неопределенностью. Поэтому Эмитент минимизирует риски за счет стресс-тестирования, анализа чувствительности проектов, ответственного подхода в выборе контрагентов и партнеров по проектам, привлечения стратегических инвесторов, распределения рисков между участниками проектов.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 2009 г. составили 3 134 тыс. руб. Затраты на осуществление научно-технической деятельности в 2005-2008 гг. Эмитентом не производились.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

Создание и правовая охрана основных объектов интеллектуальной собственности за период своего существования до реорганизации Эмитента в 2008 г. Эмитентом не осуществлялись. Средства на правовую охрану объектов интеллектуальной собственности и результатов интеллектуальной деятельности до реорганизации Эмитента в 2008 г. Эмитентом не расходовались.

Сведения о политике Эмитента в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований после реорганизации (после 01.05.2008):

19.02.2004 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован товарный знак ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС – изображение круга с молнией), о чем выдано свидетельство № 263819 (срок действия – до 11.04.2012). В свидетельстве в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитента, внесены соответствующие изменения в свидетельство в части изменения правообладателя на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированные 17.02.2009.

28.05.2008 и 29.05.2008 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрировано два товарных знака ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Энергия без границ, Energy without borders), о чем выданы свидетельства №№ 351434, 351328 (срок действия – до 31.07.2016). В свидетельствах в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитента, внесены соответствующие изменения в свидетельства в части изменения правообладателя на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированные 17.02.2009.

13.03.2009 Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и товарным знакам зарегистрированы два товарных знака (знака обслуживания) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС, INTER RAO UES). Свидетельства о государственной регистрации от 13.03.2009 № 374442 и № 374443 (срок действия – до 11.07.2016).

Общая сумма средств, затраченных Эмитентом на регистрацию товарных знаков (знаков обслуживания) составила 136 тыс. руб.

В рамках договоров, предусматривающих создание патентоспособных результатов, финансирование которых осуществляется Эмитентом, на контрагентов возлагается обязательство по оформлению прав Эмитента на такие результаты.

Факторы риска, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий по профилю деятельности эмитента: Риски, связанные с возможностью истечения срока действия патентов и свидетельств на интеллектуальную собственность, минимальны.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Электроэнергетика, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) является одной из базовых отраслей экономики и ее доля в ВВП страны составляет 10-11%. Как и другие сектора ТЭК, электроэнергетика в настоящее время отличается доминирующим положением в производственной сфере.

Наиболее значимыми событиями за последние 5 лет в электроэнергетической отрасли для Эмитента были:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе ликвидация ОАО «РАО ЕЭС России», либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭМ) и функционирование рынка мощности. С 01.01.2010 по регулируемым ценам (тарифам) на ОРЭМ поставляется не более 40 % от объемов производства (потребления) электрической энергии;
- влияние финансового кризиса на потребление электроэнергии (мощности) и ценовую конъюнктуру энергетических рынков РФ и сопредельных государств, а также платежеспособность потребителей.

Одним из важнейших направлений реформирования электроэнергетики РФ является совершенствование рынков электроэнергии путем преобразования существующего оптового рынка электрической энергии и мощности в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства № 529 от 31.08.2006 с 01.09.2006 был запущен «новый» оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Характерной особенностью нового оптового рынка электроэнергии явилось появление еще одного товара кроме электроэнергии - мощности.

В связи с вступлением в силу с 01.09.2006 Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», осуществляется трансляция свободных цен оптового рынка на розничные рынки.

Цели и задачи реформы электроэнергетики определены Постановлением Правительства России от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе цели и задачи реформирования были конкретизированы в «Концепции Стратегии ОАО «РАО ЕЭС России» на 2003-2008 гг. «5+5».

Основной целью реформирования электроэнергетики России стало повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В связи с этим в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется основная база нормативного регулирования отрасли, сформирован конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании. В ходе реформы изменена структура отрасли: разделены естественно монопольные (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентные (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функции, и вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Реформирование отрасли практически завершено - проведено полное разделение потенциально монопольных и конкурентных видов деятельности, сформирована основная база нормативного регулирования, созданы необходимые регулирующие институты, запущен и постепенно расширяется конкурентный рынок электроэнергии и мощности.

Правила функционирования розничных рынков предполагают постепенную либерализацию розничных рынков электроэнергии параллельно с либерализацией оптового рынка, при сохранении на переходный период обеспечения населения электроэнергией по регулируемым тарифам.

Гарантирующий поставщик остается тарифорегулируемой организацией, его деятельность регулируется сбытовой надбавкой, устанавливаемой для него регулирующей организацией на основании данных экономической экспертизы.

За последние 5 лет можно выделить следующие основные факторы (тенденции), характерные для отрасли в целом:

- значительный рост энергопотребления с 2001 г., соответственно увеличение производства тепло- и электроэнергии;
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
- улучшение структуры баланса региональных энергосистем;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- низкий уровень обновления основных фондов;
- старение основного оборудования (электростанций, электрических и тепловых сетей) энергокомпаний, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих

мощностей;

- либерализация топливной отрасли, рост цен на энергоносители.

В 2007 г. в результате реализации активов генерирующих компаний возрос объем привлечения средств частных инвесторов и их использование для проведения технического перевооружения и нового строительства объектов генерации.

С 01.07.2008 на территории Российской Федерации начал функционировать рынок мощности. Введение в действие рынка и его работа регламентируется постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)».

21.06.2010 состоялся запуск «боевых» торгов энергофьючерсами на Московской энергетической бирже. Таким образом, для Эмитента появились дополнительные возможности управления ценовыми рисками на ОРЭМ с использованием финансовых инструментов срочных сделок.

Вне зависимости от изменений, происходящих в отрасли, важными задачами, стоящими перед Эмитентом, являются надежное и качественное энергоснабжение предприятий, организаций и населения электрической энергией в соответствии с заключенными договорами, а также сохранение и увеличение клиентской базы, совершенствование форм взаимодействия с потребителями, информационная открытость, эффективная деятельность на рынке, современные системы управления, финансовая стабильность и прозрачность бизнес-процессов.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Основную деятельность – производство и реализацию электрической энергии Эмитент осуществляет с 2005 года после ввода в эксплуатацию первой очереди Сочинской ТЭС установленной мощностью 78 МВт в составе двух энергоблоков ПГУ-39. Таким образом, Эмитент осуществляет свою деятельность в течение 5 лет. В связи с этим оценка результатов деятельности Эмитента приводится по итогам 2005 - 2009 гг.

Выработка электроэнергии Эмитентом в 2005 г. составила 424,5 млн. кВтч. За 2006-2008 гг. прирост выработки на производственных активах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составил 1 747 млн. кВтч., что составляет 411,5%.

Основной причиной, обосновывающей полученные финансовые результаты деятельности Эмитента по итогам 2008 г., являются факт реорганизации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 01.05.2008 в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В ходе второго этапа реорганизации 01.07.2008 к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были присоединены ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», что имело влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в 2009 году.

Эмитент с 01.07.2008 ведет свою деятельность как крупный энергохолдинг, осуществляющий производство и продажу электроэнергии.

Основные причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента:

- реорганизация Эмитента в 2008 г. в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг»;
- увеличение загрузки генерирующего оборудования системным оператором;
- оптимизация топливного баланса;
- расположение электростанций Эмитента в энергодефицитных районах;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.

Вышеуказанная информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента. Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают. Особого мнения членов Совета директоров Эмитента относительно представленной информации нет.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Как указывалось выше в п. 5.5 настоящего Проспекта, энергетика, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) и одна из базовых отраслей экономики, находится в стадии реформирования.

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности:

- Социально-экономический рост в Российской Федерации. Восстановительный рост 1999-2004 гг., основанный на дешевизне ресурсов после дефолта 1998 г., сменился экономическим ростом, основанном на экспорте энергоносителей (газ, нефть, уран), продуктов переработки первого передела (металлы и т.д.), росте тяжелой и металлургической промышленности. Рост доходов населения обеспечивает развитие городов и их инфраструктуры, рост потребительского спроса.
- Рост потребления электроэнергии, обусловленный социально-экономическим ростом.
- Рост потребления тепловой энергии в связи с началом функционирования новых объектов городской и олимпийской инфраструктуры.
- Резкий рост цены природного газа в результате либерализации рынка топливных ресурсов, ограничение потребления из-за недостаточной пропускной способности магистральных газопроводов и несвоевременного перспективного развития газотранспортной системы.

Среди ключевых трансформаций в топливно-энергетической сфере, можно выделить:

Либерализация рынка электроэнергии (2007-2011 гг.). Важными для Эмитента последствиями этого процесса станут:

- свободное ценообразование (увеличение доли конкурентного сектора: 01.01.2007 – 5%, 01.07.2007 – 10%, 01.01.2008 – 15%, 01.07.2008 – 25%, 01.01.2009 – 30%, 01.07.2009 – 50%, 01.01.2010 – 60%, 01.07.2010 – 80%, 01.01.2011 – 100%);
- свободный выход потребителя на РСВ (решение вопроса с перекрестным субсидированием);
- свобода выбора контрагентов (свободные двусторонние договоры поставки электроэнергии) и возможность заключения долгосрочных договоров;
- введение в действие с 2008 г. методики индексации тарифов на электроэнергию.

Либерализация рынка газа (к 2011 г.). Важными для Эмитента последствиями этого процесса станут:

- обеспечение равной экономической эффективности поставок газа на внешний и внутренний рынки – решение проблемы дефицита газа на внутреннем рынке Российской Федерации.
- создание биржи газа;

- приобретение производителями газа долей участия в компаниях, генерирующих электроэнергию и тепловую энергию.

Реформа теплоснабжения:

- возможность заключения долгосрочных договоров на поставку тепловой энергии;
- переход к установлению тарифа по источнику тепловой энергии с наименьшей себестоимостью;
- разработка методики распределения затрат между тепловой и электроэнергией при комбинированной выработке на блоках ПГУ;
- возможность организации торговли по нерегулируемым ценам.

Как указывалось выше в п. 5.5 настоящего Проспекта, энергетика, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) и одна из базовых отраслей экономики, находится в стадии реформирования.

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности:

- Социально-экономический рост в Российской Федерации. Восстановительный рост 1999-2004 гг., основанный на дешевизне ресурсов после дефолта 1998 г., сменился экономическим ростом, основанном на экспорте энергоносителей (газ, нефть, уран), продуктов переработки первого передела (металлы и т.д.), росте тяжелой и металлургической промышленности. Рост доходов населения обеспечивает развитие городов и их инфраструктуры, рост потребительского спроса.
- Рост потребления электроэнергии, обусловленный социально-экономическим ростом.
- Рост потребления тепловой энергии в связи с началом функционирования новых объектов городской и олимпийской инфраструктуры.
- Резкий рост цены природного газа в результате либерализации рынка топливных ресурсов, ограничение потребления из-за недостаточной пропускной способности магистральных газопроводов и несвоевременного перспективного развития газотранспортной системы.

Среди ключевых трансформаций в топливно-энергетической сфере, можно выделить:

Либерализация рынка электроэнергии (2007-2011 гг.). Важными для Эмитента последствиями этого процесса станут:

- свободное ценообразование (увеличение доли конкурентного сектора: 01.01.2007 – 5%, 01.07.2007 – 10%, 01.01.2008 – 15%, 01.07.2008 – 25%, 01.01.2009 – 30%, 01.07.2009 – 50%, 01.01.2010 – 60%, 01.07.2010 – 80%, 01.01.2011 – 100%);
- свободный выход потребителя на РСВ (решение вопроса с перекрестным субсидированием);
- свобода выбора контрагентов (свободные двусторонние договоры поставки электроэнергии) и возможность заключения долгосрочных договоров;
- введение в действие с 2008 г. методики индексации тарифов на электроэнергию.

Либерализация рынка газа (к 2011 г.). Важными для Эмитента последствиями этого процесса станут:

- обеспечение равной экономической эффективности поставок газа на внешний и внутренний рынки – решение проблемы дефицита газа на внутреннем рынке Российской Федерации.
- создание биржи газа;
- приобретение производителями газа долей участия в компаниях, генерирующих электроэнергию и тепловую энергию.

Реформа теплоснабжения:

- возможность заключения долгосрочных договоров на поставку тепловой энергии;
- переход к установлению тарифа по источнику тепловой энергии с наименьшей себестоимостью;
- разработка методики распределения затрат между тепловой и электроэнергией при комбинированной выработке на блоках ПГУ;
- возможность организации торговли по нерегулируемым ценам.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

На тепловом рынке Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- строительство и ввод в эксплуатацию теплотрассы в 2008 г.;
- отпуск конкурентоспособной тепловой энергии при обеспечении необходимой рентабельности ее продаж;
- максимальное подключение базовой тепловой нагрузки;
- долгосрочные гарантии сбыта тепловой энергии.

На рынке электроэнергии Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- повышение конкурентоспособности ценового предложения Эмитента, как на рынке мощности, так и на рынке электроэнергии, при обеспечении необходимой рентабельности продаж электроэнергии;
- включение всей мощности Эмитента в баланс поставок НОРЭМ и максимальное расширение рынка сбыта электроэнергии собственного производства;
- долгосрочные гарантии сбыта электроэнергии.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в

будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента, Эмитент применяет следующие способы:

На тепловом рынке:

- контроль рынка промышленных потребителей через заключение долгосрочных договоров с промышленными потребителями на коллекторах и в теплосетях;
- снижение издержек собственных генерации и транспорта тепловой энергии;
- максимальная загрузка теплофикационных мощностей.

На рынке электроэнергии:

- заключение долгосрочных регулируемых двусторонних договоров/свободных двусторонних договоров с гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями, промышленными потребителями на НОРЭМ;
- реализация инвестиционных проектов вводов мощностей, направленных на увеличение теплофикационной выработки электроэнергии;
- оптимизация цены предложения по электроэнергии и по мощности;
- освоение современных технологий моделирования, прогнозирования цен и объемов сбыта электроэнергии на спотовом и балансирующем рынке, адаптация внутренних процессов производства и сбыта электроэнергии под условия конкурентного НОРЭМ.

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):

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- падение уровня жизни населения;
- рост конкуренции;
- рост стоимости сырья и оборудования;
- нестабильное газоснабжение.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как невысокая в отношении первого фактора. В отношении роста конкуренции, стоимости сырья и материалов, нестабильности газоснабжения – как средняя.

Перечень существенных событий/факторов, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

- резкое улучшение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- доведение тарифов на производимую электроэнергию до экономически обоснованных уровней, позволяющих не только поддерживать в надлежащем виде техническое состояние основных фондов, но и обеспечивать инвестиционный потенциал отрасли.
- Вероятность наступления указанных событий / факторов Эмитент расценивает как среднюю. В случае наступления указанных событий/факторов они будут оказывать положительное влияние в течение продолжительного времени.
- реализация основных проектов, связанных с вводом новых генерирующих мощностей Эмитента.

Реализация данных проектов позволит повысить экономичность выработки электроэнергии, увеличить объемы поставки электроэнергии на оптовый рынок и долю рынка в регионе, повысить надежность энергоснабжения потребителей, что будет оказывать положительное влияние на результаты деятельности Эмитента в течение длительного времени. Вероятность наступления указанных событий / факторов Эмитент расценивает как высокую.

Основным фактором, влияющим на внешнеэкономическую деятельность Эмитента, является бесперебойная параллельная работа ЕЭС Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств. Обязательным условием параллельной работы являются договоры о параллельной работе. Эти договоры содержат основные правила параллельной работы объединенных электроэнергетических систем, организации и координации оперативно-диспетчерского управления, планирования режимов, регулирования частоты и перетоков мощности. Существующая система взаимодействия обеспечивает надежное функционирование параллельно работающих энергосистем. В настоящее время Системным оператором ЕЭС Российской Федерации (СО ЕЭС) обеспечивается надежное управление энергосистемами, соблюдение установленных системных параметров функционирования. Учитывая большой объем работ по обеспечению надежности энергосистемы, риск возникновения ситуации, не позволяющей Эмитенту исполнять свои обязательства по внешнеэкономическим контрактам купли/продажи электроэнергии, может быть оценен как невысокий.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты Эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом:

Рынок электроэнергии:

Одной из задач реформирования российской электроэнергетики является создание конкуренции в отрасли с целью привлечения инвестиций, в том числе в сфере выработки электроэнергии и сбытового бизнеса в России. Эмитент конкурирует с производителями электроэнергии, допущенными на ОРЭМ. Эта конкуренция будет становиться все более интенсивной по мере дальнейшей либерализации оптового рынка электроэнергии, особенно в условиях снижения энергопотребления. В будущем Эмитент может испытывать сильную конкуренцию со стороны территориальных генерирующих компаний (ТГК) и генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), а также других производителей электроэнергии, работающих на оптовом и розничном рынке электроэнергии и мощности РФ.

Также Эмитент испытывает жесткую конкуренцию на зарубежных энергетических рынках. Так, в настоящее время при поставке электроэнергии в Литву конкурентами Эмитента являются украинские и белорусские экспортеры. В Казахстане Эмитент конкурирует с местными производителями электроэнергии.

Существенным конкурентным преимуществом Эмитента является накопленный опыт осуществления внешнеэкономической деятельности и отлаженная система взаимодействия с российскими и зарубежными партнерами. Конкурентами Эмитента за рубежом являются любые потенциальные продавцы и покупатели электроэнергии.

Эффективность деятельности Эмитента должна способствовать повышению его конкурентоспособности в условиях усиливающейся конкуренции в будущем и не допустить неблагоприятного воздействия на его хозяйственную деятельность и финансовое состояние

Рынок тепловой энергии:

При определении основных конкурентов по отпуску тепловой энергии необходимо учитывать особенность структуры теплового рынка: ограниченность отпуска тепловой энергии контурами теплосетей не позволяет существенно расширить долю рынка в краткосрочном периоде.

Главными преимуществами Эмитента являются высокая экономичность, низкая себестоимость тепла, вырабатываемого при комбинированной выработке электрической энергии и высокая надежность теплоснабжения.

Список непосредственных конкурентов Эмитента указан в таблице ниже:

№ п/ п	Наименование компаний конкурента	Сфера возникновения конкуренции	Регион	Сильные стороны конкурента
1	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	При производстве и реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ.	Первая ценовая зона	- Относительно низкая цена продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ; - Особые условия работы на ОРЭМ; - Стабильность государственной компании.
2	ОАО «РусГидро»	Производство и реализация электроэнергии и мощности на ОРЭМ. Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Китай. В случае обмена гидрогенерирующих активов Эмитента в Армении, Грузии и Таджикистане на бытовые активы ОАО «РусГидро» возможно возникновение конкуренции в этих странах.	Ценовые зоны РФ, Дальний Восток, Армения, Грузия, Таджикистан	- Относительно низкая себестоимость выработки электроэнергии и мощности; - Гибкий график поставки; - Маневренность оборудования; - Особые условия работы на ОРЭМ; - Стабильность государственной компании.
3	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Китай.	Дальний Восток	Доминирующее положение в регионе Дальнего Востока
3. 1	ОАО «ДГК» (в составе ОАО «РАО ЭС Востока»)	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Китай.	Дальний Восток	Доминирующее положение в регионе Дальнего Востока

№ п/ п	Наименование компании конкурента	Сфера возникновения конкуренции	Регион	Сильные стороны конкурента
4	ОАО «ТГК-1»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта электроэнергии в страны Скандинавии.	Северо-Западный регион РФ	Сочетание тепловых и гидроэлектростанций (46% установленной мощности) в структуре активов. Доминирующее влияние в регионе.
5	ОАО «ОГК-2»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Казахстан, на Украину и в регион Закавказья.	Западный, южный и Уральский регионы РФ	Территориальная близость мощностей к зарубежным регионам поставки. Большая установленная мощность в регионе, из которого непосредственно идут межгосударственные ЛЭП (Псковская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС).

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Основными факторами конкурентоспособности Эмитента на рынке тепловой энергии являются:

- низкая себестоимость производства тепла;
- наличие у конкурентов генераторов тепловой энергии с высокой себестоимостью, конкурирующих с Эмитентом, и установление региональными властями средневзвешенного тарифа для потребителей;
- долгосрочные договора на поставку тепла.

Степень влияния указанных факторов на конкурентоспособность производимой продукции Эмитента: существенная.

Эмитент не исключает возможности появления новых конкурентов в будущем.

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 являются:

- Общее собрание акционеров;

- Совет директоров;
- Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган);
- Председатель Правления (единоличный исполнительный орган).

К компетенции Общего собрания акционеров Эмитента в соответствии со статьей 10 Устава Эмитента (далее также – «Общество») относится:

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (за исключением случая, установленного 15.1.8 настоящего устава);
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- дробление и консолидация акций Общества;
- определение количественного состава Совета директоров, избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления;
- избрание Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение ее полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 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;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- избрание членов счётной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

К компетенции Совета директоров Эмитента в соответствии со статьей 15 Устава Эмитента отнесено:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;
- утверждение, изменение, дополнение инвестиционной программы Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8 статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 12, 17-20 пункта 10.1 статьи 10 настоящего Устава, а также вопроса об уменьшении уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;
- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг;

- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, а также принятие решения о досрочном прекращении полномочий членов Правления, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ними;
- определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю и членам Правления Общества;
- привлечение к дисциплинарной ответственности Председателя Правления и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества;
- рассмотрение отчетов Правления о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- принятие решения о приостановлении полномочий Председателя Правления Общества и назначении исполняющего обязанности Председателя Правления Общества;
- рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- принятие решения об использовании фондов Общества, утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов исполнения смет использования средств по фондам специального назначения, а также утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения;
- утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

- предварительное одобрение любых 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;
- одобрение проектов (в том числе, связанных с созданием новых организаций, совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей) которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- принятие решений об участии Общества в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;
- предварительное одобрение следующих сделок:
 - сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требования) к себе или третьему лицу;
 - сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;
 - сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;
- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), и заседаний советов директоров ДЗО:
 - о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - о дроблении, консолидации акций ДЗО;

- о совершении ДЗО любых 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;
 - об одобрении проектов (в том числе, связанных с созданием новых организаций, совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей) которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;
 - об одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;
 - о назначении (избрании) и досрочном прекращении полномочий единоличного исполнительного органа ДЗО (в отношении утвержденного Советом директоров перечня ДЗО).
- утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество прямо или косвенно;
 - утверждение перечня ДЗО, определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров (наблюдательного совета) которых по вопросу назначения (избрания) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа таких обществ осуществляется по решению Совета директоров;
 - определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
 - определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального 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;
 - отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
 - создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение изменений и дополнений в Устав Общества, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией.
 - одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- определение жилищной политики Общества;
- иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция Правления Эмитента определена статьей 21 Устава Эмитента:

4. разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
5. подготовка годового (квартального) бизнес-плана и отчета об итогах его исполнения;
6. подготовка целевых значений (скорректированных) ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчетов об их исполнении;
7. подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
8. определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), и заседаний советов директоров ДЗО:
 - об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - об одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь расходы ДЗО в размере, эквивалентном от 5 000 000 (пять миллионов) до 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;
 - об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

– 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;

– утверждение в новой редакции, внесение изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО.

9. одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества, в размере от 2 (двух) до 5 (пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
10. предварительное одобрение коллективных договоров, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
11. установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
12. утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
13. рассмотрение отчетов заместителей Председателя Правления Общества, членов Правления Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
14. утверждение отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
15. выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- 16.** решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 22 Устава Эмитента:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, в том числе, выдает доверенности работникам Общества по вопросам трудовых отношений, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности, в том числе, по вопросам трудовых отношений;
- организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- утверждает организационную структуру Общества;
- в соответствии с организационной структурой Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации;
- распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления и членами Правления;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и об убытках (счет прибылей и убытков) Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для структурных подразделений (должностей) Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения. Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе: Кодекс корпоративного управления Эмитента утвержден Решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23.04.2008 (Протокол от 23.04.2008 № 1).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: :

www.interrao.ru

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Устав Эмитента, утвержденный годовым Общим собранием акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 25.06.2010 г., зарегистрирован 28 июля 2010 г.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:

www.interrao.ru

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

(*председатель*)

Год рождения: *1960*

Образование:

Высшее,

Ленинградский государственный университет,

Кандидат экономических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства
2008	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2004	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2004	2008	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: *Аношко Николай Александрович*

Год рождения: *1950*

Образование:

Высшее,

Берлинский университет им. Гумбольдта (1977 год).

Московский финансовый институт (1977 год).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	Газпромбанк	Советник Председателя Правления
2009	наст. время	АКБ "Всероссийский банк развития регионов"	член Совета директоров
2009	наст. время	Инвестиционный фонд "GOODROCK FUNDS"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Финансовая компания "Private Asset Partners" AG	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	АБ "Газпромбанк" (ЗАО)	Советник Председателя Правления
2006	наст. время	Инвестиционная компания "IDF"	член Совета директоров (23.02.2006-03.07.2006), Председатель Совета директоров (06.07.2006 – наст. время)
2003	наст. время	Assistenza Finanziaria & Commerciale S.r.l., Italy	член Совета директоров
2003	наст. время	Финансово-консультационная компания Assistenza Finanziaria & Commerciale S.r.l., Italy	член Административного совета "Совета директоров)
01.2003	2010	Русский Коммерческий Банк, АО	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: ***Дод Евгений Вячеславович***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее,

***Московский авиационный институт (Технический Университет),
Академия управления при Президенте Российской Федерации***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	член Совета директоров
06.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
06.2010	наст. время	НП "Гидроэнергетика России"	Член Наблюдательного совета
2008	наст. время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
06.2009	03.2010	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская Гидроэлектростанция-1"	член Совета директоров
2007	2010	Закрытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2009	2010	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
06.2009	2010	Открытое акционерное общество "Сангудинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Системный оператор Единой энергетической системы"	член Совета директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы"	член Совета директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных	член Совета директоров

		сетевых компаний"	
2008	11.2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
2007	2009	ОАО "Восточная энергетическая компания"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Председатель Совета директоров
2007	2009	TGR Enerji	член Правления
2005	2009	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
2003	2009	ЗАО "Айкакан атомайин электракаян"	член Совета директоров
06.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	Председатель Правления
04,2007	12.2007	RAO Nordic Oy	Председатель Правления
1999	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
1999	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.2385**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.2385**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Дмитриев Владимир Александрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее,

**Московский финансовый институт,
доктор экономических наук.**

Член-корреспондент Российской академии естественных наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2007	наст. время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Председатель, член Наблюдательного совета
2004	2007	Внешэкономбанк СССР	Председатель
2004	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Аэрофлот"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "КАМАЗ"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ВЭБ Капитал"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация "	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Глобэксбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	СООО "Минск-Сити", Республика Беларусь	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ЗАО "Акционерный коммерческий промышленно-инвестиционный банк", Украина	Председатель Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров
2001	2007	ОАО "Гостиница "Будапешт"	Председатель Совета директоров
2002	2006	"ДОНАУ-БАНК" АГ	член Наблюдательного совета
2004	2007	"Русский коммерческий банк" (Кипр) Лтд.	член Совета директоров
2007	2010	Государственная корпорация "Российская корпорация нанотехнологий"	член Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО "Международный аэропорт Шереметьево"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Ковальчук Борис Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее,

Санкт-Петербургский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
02.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	наст. время	ООО "РСПП"	член Правления
11.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	И.о. Председателя Правления
06.2009	02.2010	ОАО "ОГК-1"	член Совета директоров
2009	11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006	2006	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: ***Кравченко Вячеслав Михайлович***

Год рождения: ***1967***

Образование:

Высшее,

Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2010	наст. время	ОАО "ОЭСК"	Генеральный директор
07.2010	наст. время	ОАО "Томские магистральные сети"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "ПЭК"	член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ВБРР"	член Совета директоров
03.2010	наст. время	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "ТРК"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Кубаньэнерго"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Кубанская генерирующая компания"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
03.2009	наст. время	ОАО "Томская распределительная компания"	член Совета директоров
03.2009	наст. время	ОАО "Кубанские магистральные сети"	член Совета директоров
01.2009	наст. время	ОАО "Томскэнергоремонт"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Томскэлектросетьремонт"	член Совета директоров
09.2008	наст. время	ООО "РН Энерго"	Генеральный директор
07.2008	наст. время	НП "Совет Рынка"	член Наблюдательного совета
06.2008	наст. время	ОАО "Росгазификация"	член Совета директоров
06.2008	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Ростоппром"	член Совета директоров

10.2007	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	член Совета директоров
2006	наст. время	ООО "РН-Энерго"	член Совета директоров
07.2009	05.2010	ОАО "ТЭК-11"	член Совета директоров
07.2008	12.2008	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
06.2008	06.2009	ОАО "Южная сетевая компания"	член Совета директоров
06.2007	06.2009	ОАО "Тюменьэнерго"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Институт Энергосетьпроект"-	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Юга"	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Северо-Запада"	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Сибири"	член Совета директоров
05.2005	06.2009	ОАО "МРСК Волги"	член Совета директоров
05.2005	06.2009	ОАО "МРСК Урала"	член Совета директоров
2004	07.2008	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике, Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях
10.2003	07.2008	НП "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы"	Представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Курцер Григорий Маркович**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее,

Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
12.2009	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов" (ВБРР)	Президент, член Наблюдательного совета
11.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
01.2007	12.2009	ОАО "Банк ВТБ"	Руководитель службы управления ресурсами Казначейства Финансового департамента
02.2005	12.2006	Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)	Дилер отдела операций с рублевыми инструментами с фиксированным доходом казначейства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Локшин Александр Маркович**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее,

Ленинградский политехнический институт имени М.И. Калинина

Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ОАО "Концерн Энергоатом"	Председатель Совета директоров
01.2010	наст. время	ОАО "ТВЭЛ"	Председатель Совета директоров
10.2009	наст. время	ООО "Новые Композиционные Материалы"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "ЭГМК-Проект"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Атомредметзолото"	член Совета директоров
05.2009	наст. время	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Председатель Совета директоров
12.2008	наст. время	НП "Совет рынка"	член Наблюдательного совета
07.2008	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	член Правления
07.2008	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по ядерному энергетическому комплексу
07.2007	06.2008	ФГУП концерн "Росэнергоатом"	И.о. Генерального директора
04.2006	07.2007	ФГУП концерн "Росэнергоатом"	Первый заместитель Генерального директора ФГУП

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Петров Юрий Александрович**

Год рождения: **1947**

Образование:

Высшее,

Ленинградский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	член Совета директоров
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Руководитель
2008	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	член Совета директоров
2003	2008	Российский фонд федерального имущества	Начальник правового управления, Заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: *Селезнев Кирилл Геннадьевич*

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее

Балтийский государственный технический университет им. Д. Устинова

Санкт-Петербургский государственный университет факультет экономики по специальности «финансы и кредит»

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ОАО "Газпромбанк"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2005	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2004	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2004	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2004	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2003	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2003	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2003	наст. время	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
03.2003	наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Член Правления
03.2003	наст. время	ООО "Межрегионгаз"	Генеральный директор (по совместительству)
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета

			директоров
2004	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2003	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета участников
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2003	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Шматко Сергей Иванович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее,

Уральский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

11.2009	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Член Совета директоров
05.2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
12.2008	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета директоров
12.2008	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Председатель Совета директоров
12.2008	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	Председатель Совета директоров
08.2008	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
02.2008	05.2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора
06.2005	05.2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
01.2005	05.2005	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Вице-президент
2002	2005	Фонд ГУ "Государственный фонд конверсии"	Председатель фонда

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Ковальчук Борис Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее,

Санкт-Петербургский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
02.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	наст. время	ООО "РСПП"	член Правления
11.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	И.о. Председателя Правления
06.2009	02.2010	ОАО "ОГК-1"	член Совета директоров
2009	11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006	2006	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: ***Ковальчук Борис Юрьевич***

(председатель)

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее,

Санкт-Петербургский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
02.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	наст. время	ООО "РСПП"	член Правления
11.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	И.о. Председателя Правления
06.2009	02.2010	ОАО "ОГК-1"	член Совета директоров
2009	11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006	2006	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате

осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Артамонов Вячеслав Юрьевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее

Московский энергетический институт (технический университет),

Кандидат технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления - Руководитель Блока трейдинга
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Мосэнергобиржа"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
06.2008	06.2009	ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"	член Совета директоров
09.2008	05.2009	TGR Energji	член Правления
08.2007	06.2009	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
2006	06.2009	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"	член Совета директоров
05.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	член Правления
06.2007	05.2008	ОАО "Северо-Западная ТЭЦ"	член Совета директоров
04.2007	12.2007	RAO Nordic Oy	член Правления
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока трейдинга, Заместитель Генерального директора по

		трейдингу Блока трейдинга,
--	--	----------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0691**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0691**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Борис Александр Геннадьевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Ленинградский технологический институт холодильной промышленности, Северо-Западная академия государственной службы (г. Санкт-Петербург)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления
2009	2010	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Директор Центра развития
2006	2009	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента приоритетных национальных проектов
2004	2006	Федеральная налоговая служба	Заместитель руководителя департамента материально-технического и социального обеспечения, начальник Управления организации капитального строительства
2010	наст. время	ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	Председатель Совета

			директоров
2010	наст. время	ОАО "Санаторий-профилакторий "Лукоморье"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Управление технологического транспорта"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Микалаюнас Дангирас**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее,

Каунасский технологический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	Председатель Правления
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - Руководитель Географического дивизиона "Европа"
12.2007	наст. время	RAO Nordic Oy	Председатель Правления
06.2008	05.2009	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	Член Совета директоров
2007	2007	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по управлению активами
2005	04.2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Украина"	Член Наблюдательного

			совета
2003	2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Управляющий активам, Заместитель Генерального директора - Руководитель Географического дивизиона "Европа"
09.2003	09.2005	АО "Теласи"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0605**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0605**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Румянцев Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее,

Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РазТЭС"	член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
08.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	член Правления
	ОАО "ОГК-	член Совета директоров	

	1"		
06.2009	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления, Руководитель Блока экономики и инвестиционных программ
06.2010	09.2010	ОАО "Сангудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
03.2010	06.2010	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
10.2008	05.2009	ЗАО "Международная энергетическая корпорация"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО энергетики и электрификации "Мосэнерго"	Заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту, Член Правления
2002	2005	НП "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления по расчетам и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: ***Толстогузов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее,

Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	НП "ВТИ"	Член Наблюдательного совета
06.2010	наст. время	ЗАО "Электрические сети Армении"	Член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров
06.2010	наст. время	АО "Теласи"	Член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления, Член Совета директоров, Исполнительный директор
06.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель - Блока производственной деятельности
06.2009	06.2010	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	Член Совета директоров
06.2009	06.2010	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
06.2008	06.2009	ОАО "Стенд"	Член Совета директоров
06.2008	05.2009	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	Член Совета директоров
06.2007	05.2009	ЗАО "Международная энергетическая корпорация"	Член Совета директоров
2007	03.2009	АО "Теласи"	Член Наблюдательного совета
06.2007	06.2008	ОАО "Чиркейгэсстрой"	Член Совета директоров
2007	2008	АО "Храми ГЭС-I"	Член Наблюдательного совета
2007	2008	АО "Храми ГЭС-II"	Член Наблюдательного совета
2007	2008	ООО "Мтквари Энергетика"	Член Наблюдательного совета
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Генерального директора по управлению активами Блока управления активами
12.2007	12.2009	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Член Совета директоров
2005	2007	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник Отдела эксплуатации объектов генерации, заместитель Управляющего директора, начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы "Сервис"

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0525**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0525**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: ***Шаров Юрий Владимирович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее,

Московский энергетический институт, Российскую экономическую академию имени Плеханова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления - руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
07.2010	наст. время	ООО "УК "КВАРЦ"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	НП "ВТИ"	член Наблюдательного совета
06.2010	наст. время	ЗАО "КВАРЦ - Новые Технологии"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2003	наст. время	Московский энергетический институт	заведующий кафедрой электро-энергетических систем
11.2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Член Правления
03.2010	наст. время	ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"	член Совета директоров
12.2009	наст. время	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Председатель Совета директоров
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	член Правления, член Совета директоров
10.2009	наст. время	Национальная ассоциация инжиниринговых компаний	Президент
06.2009	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	член Совета директоров

06.2009	наст. время	ОАО "ЭНИН"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Сангудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Восточная энергетическая компания"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2003	наст. время	Московский энергетический институт	заведующий кафедрой электро-энергетических систем
11.2009	04.2010	ОАО "РусГидро"	член Правления
07.2008	06.2010	ОАО "Дальэнергосетьпроект"	член Совета директоров;
2008	08.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления, руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга, руководитель географического дивизиона "Центральная Азия - Дальний Восток"
06.2008	06.2010	ОАО "НТЦ электроэнергетики"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК)
2006	2007	АО "Теласи"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
2005	2007	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
2005	04.2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Украина"	член Наблюдательного совета
2005	12.2007	TGR Energji	член Правления
11.2004	04.2007	RAO Nordic Oy	член Правления
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы "Сети"

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0928**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0928**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: ***Палунин Дмитрий Николаевич***

Год рождения: ***1969***

Образование:

Высшее, окончил Московский государственный авиационный институт (технический университет)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2010	наст. время	TGR Energi	член Правления
09.2010	наст. время	ОАО "Сангудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Санаторий-профилакторий Лукоморье"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "ВЭК"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
04.2010	наст. время.	ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	член Совета директоров
04.2010	наст. время.	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	член Совета директоров
03.2010	наст. время	ТОО "Казэнергоресурс"	член Наблюдательного совета
03.2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	член Правления
03.2010	наст. время.	ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления - Финансовый директор
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	член Правления
09.2009	наст. время	ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	член Наблюдательного совета
06.2009	наст. время	ОАО "Стенд"	член Совета директоров
04.2009	наст. время	ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	член Наблюдательного совета
02.2009	наст. время	RAO Nordic Oy	член Правления
01.2009	наст. время	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
08.2007	наст. время.	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Заместитель Председателя Совета директоров, Член Совета директоров

12.2009	06.2010	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	член Совета директоров
11.2009	03.2010	ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства
08.2007	04.2009	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Генеральный директор
2002	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0068**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0068**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Головлев Андрей Владимирович**

Год рождения: **1962**

Образование:

Высшее,

Новосибирский электротехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления -

			руководитель Финансово-экономического центра
2009	2010	ООО "Велл Дрилинг Корпорэйшн"	Генеральный директор
2006	2008	ОАО "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"	Директор по экономике и финансам
2005	2006	ООО "Межбанковский Торговый Дом"	Советник Генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мирсияпов Ильнар Ильбатырович***

Год рождения: ***1982***

Образование:

Высшее,

Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Альметьевский государственный нефтяной институт.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2010	наст. время	TGR Energi	Член Правления
06.2010	наст. время	ОАО "ВЭК"	Член Совета директоров
08.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций
06.2010	наст. время	RAO Nordic Oy	Член Правления
06.2010	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров

05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров
04.2010	наст. время.	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	Председатель Совета директоров
03.2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	Член Правления
03.2010	наст. время.	ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	Председатель Совета директоров
2009	08.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления
2008	2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Заместитель директора Департамента корпоративного управления, Возложено исполнение обязанностей директора департамента, Заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы
2007	2008	ОАО "Атомный энергопромышленный комплекс"	Директор департамента административного обеспечения
2006	2007	Федеральное агентство по атомной энергии (Росатом)	Заместитель начальника Управления делами, Заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения
2005	2006	ОАО Центр управления проектами "Стройнефть"	Менеджер по бизнес-информации

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Оксузян Олег Борисович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее,

Новороссийское Высшее Инженерное Морское Училище, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений, Советник Председателя Правления
06.2010	08.2010	ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"	Генеральный директор
2009	2010	ОАО "РусГидро"	Исполнительный директор по корпоративному управлению
2008	2009	ОАО "РусГидро"	Член Правления
2005	2008	ОАО "ГидроОГК"	Член Правления
2005	2007	ОАО "УК ГидроОГК"	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению (по совместительству)
1998	2005	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник отдела корпоративной политики, начальник Департамента корпоративной политики, Директор по корпоративному управлению, Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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

29 октября 2010 года состоялось заседание Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 01.11.2010 № 33), на котором были прекращены полномочия члена Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Толстогузова Сергея Николаевича и с 30.10.2010 избран членом Правления Оклей Павел Иванович, руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

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, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	3 742
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные имущественные представления	-
Иное	-
ИТОГО	3 742

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: Выплата вознаграждения членам Совета директоров в текущем финансовом году осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, в редакции утвержденной Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25.06.2009 (Протокол № 3).

В соответствии с указанным положением размер вознаграждения определяется следующим образом:

За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается по формуле:

$$Вчсд = Вбаза \cdot \frac{j}{m}$$

где:

Вчсд - размер вознаграждения члена Совета директоров Общества;

Вбаза – базовая часть вознаграждения;

j – количество заседаний Совета директоров, в которых принимал участие соответствующий член Совета директоров;

m – общее количество заседаний Совета директоров, состоявшихся за с даты предыдущего годового общего собрания акционеров до даты годового общего собрания акционеров, на котором был избран новый состав Совета директоров.

Размер базовой части вознаграждения (Вбаза) составляет 1 400 000 рублей. Размер базовой части вознаграждения индексируется ежегодно в соответствии с локальными нормативными актами Общества, начиная с 1 января 2010 года.

Размер выплачиваемого вознаграждения, увеличивается:

1. Председателю Совета директоров - на 30%;
2. Председателям комитетов Совета директоров – на 15%;
3. Членам Совета директоров за участие в работе комитетов Совета директоров – на 10% за участие в работе каждого Комитета Совета директоров, членом которого он является.

Указанные надбавки суммируются.

Размеры вознаграждений за участие в работе Комитетов Совета директоров Общества, не применяются при расчете вознаграждений членов Комитетов, не являющихся членами Совета директоров Общества.

Вознаграждение выплачивается всем членам Совета директоров, выполнявшим свои обязанности после даты предыдущего годового собрания, в течение месяца после даты годового общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров.

Вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

По решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение. Размер, порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения устанавливаются Общим собранием акционеров Общества.

Действие Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного

органа Общества. Вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	140
Заработная плата	73 046
Премии	16 889
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	97
Иные имущественные представления	9 899
Иное	-
ИТОГО	100 071

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента за участие в заседаниях Правления в 2010 г. производится в соответствии с трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании Председателя Правления, Заместителей Председателя Правления и членов Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Дополнительных соглашений, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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) эмитента: Органами контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента являются:

1. Ревизионная комиссия Общества;
2. Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками. (Департамент внутреннего аудита был преобразован в Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками в связи с вводом в действие 1 декабря 2009 года новой организационной структуры.)

Ревизионная комиссия.

В соответствии с п. 23 Устава эмитента:

«23.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 5 (пяти) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, она считается избранной на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

23.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

23.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности, проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

4. контроль за сохранностью и использованием основных средств;

5. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

6. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

7. контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

8. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

9. проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

10. осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

23.4. Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

23.5. Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

23.6. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

23.7. Ревизионная комиссия Общества в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

23.8. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться 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 (десятью) процентами

голосующих акций Общества.

23.9. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

23.10. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

23.11. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

23.12. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества».

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками является самостоятельным структурным подразделением Эмитента. Организационная структура и штатное расписание введены в действие приказом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 29.09.2009 № ИРАО/449.

Ключевым сотрудником является Заместитель руководителя по внутреннему контролю – руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Ключевые сотрудники: Директор по аудиту и внутреннему контролю-руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Структура Блока.

В состав Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками входят:

Департамент внутреннего аудита: Дирекция финансового аудита, Дирекция аудита эффективности торговой деятельности, Дирекция операционного аудита;

Департамент внутреннего контроля и управления рисками: Дирекция внутреннего контроля, Дирекция управления рисками.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Блок осуществляет деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, внутренними документами Эмитента, приказами и распоряжениями Председателя Правления Эмитента (далее – «Председатель Правления»), внутренними документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его ДЗО.

Подразделение возглавляет Руководитель Блока, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Председателем Правления.

С целью обеспечения независимости и объективности внутреннего аудита Руководитель Блока подчиняется Председателю Правления.

Положение, структуру Блока, его штатное расписание и бюджет утверждает Председатель Правления по представлению Руководителя Блока. Председатель Правления также утверждает ежегодный план деятельности Блока, условия трудовых соглашений (контрактов) с Руководителем Блока и его работниками, включая их должностные оклады и надбавки, а также решения о поощрении (наказании) Руководителя Блока.

Работники Блока назначаются на должность и освобождаются от должности Председателем Правления по представлению Руководителя Блока.

В случае отсутствия Руководителя Блока замещающим лицом является Руководитель одного из Департаментов, входящих в состав Блока, на основании приказа Председателя Правления.

Не допускается вмешательство третьих лиц в процессы определения объектов и объёма аудита, проведения работы и представления отчёта о результатах.

Разграничение области ответственности, задач и функций подразделений определены внутренними документами Блока.

Руководитель Блока:

- Утверждает стандарты и методики (методические рекомендации), регламенты, а также другие внутренние документы, регулирующие внутренний аудит организаций Группы ИНТЕР РАО ЕЭС.
- Организует и координирует работу Комитетов по аудиту, служб внутреннего аудита и ревизионных комиссий Группы, организует привлечение внешних консультантов.
- Определяет объекты и объёмы аудита, а также принимает решения о частоте и очередности проведения проверок.
- Утверждает планы и программы внутреннего аудита.
- Выносит на утверждение Председателя Правления Общества график проверок.
- Доводит до сведения Председателя Правления и менеджмента любые предложения по улучшению существующих систем, процессов, политик, процедур, методов ведения деятельности, а также комментарии по любым вопросам, относящимся к деятельности Группы.

Департамент внутреннего аудита осуществляет:

- Тестирование систем управленческого, бухгалтерского (финансового) и налогового учета с целью определения их эффективности организации, полноты и достоверности, а также соответствия законодательству страны-местонахождения и внутренним документам.
- Проверку полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности Группы.
- Финансовый контроль деятельности Группы.
- Консультирование менеджмента в области организации бухгалтерского и управленческого учета.
- Оценку эффективности деятельности ДЗО и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- Проверку соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства Российской Федерации либо страны-местонахождения ДЗО/ВЗО.

Департамент внутреннего контроля и управления рисками осуществляет:
в области совершенствования внутреннего контроля:

- оценку эффективности систем и процессов внутреннего контроля;
- выработка рекомендаций по совершенствованию систем и процессов внутреннего контроля;
- оценку эффективности систем и процессов управления, а также деятельности менеджмента;
- оказывает содействие менеджменту в совершенствовании систем и процессов управления.
- в области управления рисками:
- разработку и внедрение корпоративных стандартов по интегрированному управлению рисками Группы;
- создание единой системной карты рисков Группы и сбор агрегированной информации по рискам;
- формирование и предоставление отчетности по рискам.

В рамках выполнения функций внутреннего аудита Блок взаимодействует с органами управления, должностными лицами и структурными подразделениями Группы, а также внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами.

В рамках выполнения функций по предоставлению независимых и объективных гарантий и консультаций Блок взаимодействует:

- с внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами по мере необходимости;
- с контрагентами Эмитента и его ДЗО по мере необходимости.

В ходе выполнения специальных работ круг внешних контрагентов, с которыми взаимодействует Блок, определяется Председателем Правления.

Эффективность системы внутреннего аудита и контроля:

С помощью системы внутреннего аудита и контроля Группы осуществляется: проведение комплексных проверок деятельности компаний Группы, включающих в себя в том числе:

- тестирование систем управленческого, бухгалтерского (финансового) и налогового учета с целью определения эффективности их организации, полноты и достоверности, а также соответствия законодательству страны-местонахождения и внутренним документам Группы;
- проверка полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности Группы, а также иной информации и данных предоставляемых менеджментом компаний Группы;
- оценка эффективности деятельности Группы;

- оценка эффективности систем и процессов управления, а также деятельности менеджмента Группы;
- проверка соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства страны – местонахождения компании Группы;
- определение и анализ рисков, связанных с деятельностью компаний Группы.
- выработка рекомендаций, направленных на содействие менеджменту Группы в совершенствовании деятельности, а также систем и процессов.
- участие в проектах, связанных с реализацией рекомендаций.
- контроль выполнения рекомендаций.
- выполнение специальных заданий Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- консультационная поддержка Советов директоров и менеджмента компаний Группы.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: Внешний аудитор имеет право свободно и в полном объеме общаться с внутренними аудиторами. В ходе проведения аудита внешний аудитор получает достаточное понимание деятельности Департамента внутреннего аудита для того, чтобы установить и оценить риски существенных искажений финансовой (бухгалтерской) отчетности, а также разработать и выполнить аудиторские процедуры.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23.04.2008 утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОТ 23.04.2008 № 1).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.interrao.ru

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 Эмитента**

ФИО: **Васильев Владимир Анатольевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2008	наст. время	Госкорпорации "Росатом"	Заместитель директора Департамента финансов и бухгалтерского учета, начальник управления реализации программ ЯРБ
2006	2008	ФГУП "ГХК"	Заместитель генерального директора по финансам
2004	2006	Федеральное агентство по атомной энергии "Росатом"	Заместитель начальника управления финансов, учета, расчетов и аудита

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Иванова Елена Федоровна**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции финансового аудита, главный эксперт Дирекции финансового контроля и

			аудита
2006	2007	ООО "Атомэнерго-Холдинг", г. Санкт-Петербург	заместитель генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Захаров Алексей Михайлович**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Госкорпорация "Росатом"	Заместитель директора Казначейства по корпоративному финансированию
2007	2009	ОАО "Сибирская угольная энергетическая компания"	Начальник управления, заместитель начальника управления
2006	2007	ЗАО "ИНГ Банк (Евразия)"	Младший аналитик
2005	2006	ОАО "Инвестиционный банк ТРАСТ"	специалист

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате

осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Рыжкова Елена Геннадьевна**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее профессиональное, Брянский государственный университет, к.э.н., доцент

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента внутреннего аудита, Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2004	2006	ОАО "Брянская сбытовая компания"	Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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: **Чигирин Иван Иванович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее, Московский экономико-статистический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО Инвест"	Генеральный директор по совместительству
2007	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, главный эксперт дирекции аудита экономики и управления
2005	2007	МТС, ОАО "Мобильные телесистемы"	Старший аудитор, ведущий аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Сведения о привлечении 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

Сведения о занятии 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

5.6. 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 заверченный финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение	421
Заработная плата	6 215
Премии	2 296
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	22
Иные имущественные представления	235
Иное	
ИТОГО	9 189

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Эмитента в 2010 г. будет осуществляться в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии Эмитента, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на

момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Дополнительная

информация:

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

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Эмитента членам Ревизионной комиссии Эмитента может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%.

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.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	3 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	2 157
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	74
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	667 021 905
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	92 489 264
Общий объем израсходованных денежных средств	760 039 072

Сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово – хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): члены Правления Общества.

Сведения о существующих профсоюзных организациях в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»:

- 1. Первичная профсоюзная организация филиала «Северо-Западная ТЭЦ»;*
- 2. Первичная профсоюзная организация филиала «Калининградская ТЭЦ-2»;*
- 3. Первичная профсоюзная организация филиала «Ивановские ПГУ»;*
- 4. Первичная профсоюзная организация филиала «Сочинская ТЭС».*

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Решением Совета директоров Эмитента от 24.06.2008 (протокол № 3) утверждена Программа материального стимулирования менеджмента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – Программа).

Согласно условиям Программы между обществом, владеющим на дату окончания Программы Опционным пакетом акций в целях его реализации участникам программы и Участниками Программы в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента утверждения Советом директоров Эмитента состава Участников Программы заключаются Договоры купли-продажи акций Эмитента (далее – «Договор»). В договорах предусматриваются следующие существенные условия:

- Цена купли-продажи акций - произведение количества акций, реализуемых конкретному Участнику Программы, и среднего значения рыночной цены одной акции Эмитента, по данным котировок на ММВБ за период, равный 180-ти календарным дням с даты начала торгов акциями Эмитента всех выпусков, размещенных в процессе реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России» путем присоединения к Эмитенту ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Ивановские ПГУ».
- Дата реализации права выкупа акций Участником Программы у Оператора – не ранее 2 (двух) лет со дня начала реализации Программы и не позднее Даты окончания Программы
- Период рассрочки платежа за акции – обязательства по оплате акций исполняются на Дату реализации права выкупа;
- Срок действия Договора – до Даты окончания Программы;
- Права и обязанности Участников Программы, с учетом положений Программы.

Срок действия программы – 3 года с даты утверждения.

Участник Программы не позднее 1 (одного) месяца до Даты окончания Программы должен принять решение о приобретении акций в соответствии с условиями Договора либо об отказе от их приобретения.

Размер Опционного пакета акций: 46 млрд. акций.

Доля в уставном капитале Эмитента: 2%.

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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **285 966**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **24**

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: *Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"*

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Место нахождения

119017 Россия, г. Москва, ул. Большая Ордынка 24/26

ИНН: *7706413348*

ОГРН: *1077799032926*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *33.3965*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *33.3965*

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: *Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения

107996 Россия, Москва, проспект Академика Сахарова 9

ИНН: *7750004150*

ОГРН: *1077711000102*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *18.2958*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *18.2958*

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

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, ул. Стромынка 4 корп. 1

ИНН: *7729520219*

ОГРН: *1057746181272*

Телефон: *(495) 641-3031*

Факс: *(495) 641-3031*

Адрес электронной почты: *dkt@depotech.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-1115-000100**

Дата выдачи: **01.12.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **298 426 662 329**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**

Место нахождения

109507 Россия, г. Москва, Ферганская 25

ИНН: **7721632827**

ОГРН: **5087746119951**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.6766**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.6766**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»**

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

Место нахождения

119017 Россия, г. Москва, Большая Ордынка 24/26

ИНН: **7706664260**

ОГРН: **1077758081664**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **100**

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ДКК"**

Место нахождения

115162 Россия, г. Москва, Шаболовка 31 стр. Б

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999; (495) 411-8338**

Факс: (495) 232-6804

Адрес электронной почты: dcc@dcc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 177-06236-000100

Дата выдачи: 09.10.2002

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **315 525 570 886**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "НДЦ"**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский пер. 1/13 стр. 4

ИНН: 7703394070

ОГРН: 1097799013256

Телефон: (495) 234-4280

Факс: (495) 956-0938

Адрес электронной почты: info@ndc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 177-03431-000100

Дата выдачи: 04.12.2000

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **272 875 650 637**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

0

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество), 109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9.**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

Указанной доли нет

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, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале 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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: **23.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **64.55**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **64.55**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.13**

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")**

Сокращенное фирменное наименование: **ФГУП концерн "Росэнергоатом"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **04.08.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФАУФИ***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФГУП концерн "Росэнергоатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.85**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.33**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.33**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **19.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Госкорпорация "Росатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3262**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3262**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Концерн Энергоатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.85**

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

эмитента: **30.10.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"*

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.4855**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.4855**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Концерн Росэнергоатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.8545**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8545**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром энергохолдинг"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3262**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3262**

Полное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4625**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4625**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"*

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.466**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.466**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Концерн Росэнергоатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.8476**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8476**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром энергохолдинг"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3224**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3224**

Полное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.46**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	6	6 364 871
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	6	6 364 871
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **6 364 870 821**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелаась 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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 748 607	

в том числе просроченная	564 091	х
Дебиторская задолженность по вексям к получению	16 646	40 263
в том числе просроченная		х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	2 576 696	
в том числе просроченная		х
Прочая дебиторская задолженность	3 826 354	2 182 031
в том числе просроченная	331 576	х
Итого	10 168 303	2 222 294
в том числе просроченная	895 667	х

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

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	30.09.2010
	по ОКПО	33741102
	ИНН	2320109650
	по ОКВЭД	40.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС	
	по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
-------	-------------------	-----------------------------	----------------------------------

1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	6 008	4 088
Основные средства	120	38 849 524	37 572 671
Незавершенное строительство	130	16 512 908	23 544 656
Долгосрочные финансовые вложения	140	19 086 442	26 110 811
Отложенные налоговые активы	145	134 903	187 963
Прочие внеоборотные активы	150	1 509 616	2 420 025
ИТОГО по разделу I	190	76 099 401	89 840 214
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	759 235	1 162 967
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	616 426	1 024 019
расходы будущих периодов	216	142 809	138 948
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	653 990	681 251
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	830 264	2 222 294
в том числе прочие дебиторы	231	830 264	2 222 294
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	240	15 959 097	10 168 303
покупатели и заказчики	241	3 932 028	3 748 607
авансы выданные	242	5 092 133	2 576 696
прочие дебиторы	243	6 934 936	3 843 000
Краткосрочные финансовые вложения	250	5 212 667	13 627 093
Денежные средства	260	3 959 142	13 739 189
ИТОГО по разделу II	290	27 374 395	41 601 097
БАЛАНС	300	103 473 796	131 441 311

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	63 897 300	63 897 300
Добавочный капитал	420	20 392 221	20 391 275
Резервный капитал	430	161 118	161 118
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	161 118	161 118
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	470	-19 658 663	-18 558 682
нераспределенная прибыль прошлых лет		-19 658 663	-19 657 717
нераспределенная прибыль текущего года			1 099 035
ИТОГО по разделу III	490	64 791 976	65 891 011
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			

Займы и кредиты	510	21 884 688	19 973 265
Отложенные налоговые обязательства	515	484 942	627 375
Прочие долгосрочные обязательства	520	9 402 278	11 449 029
ИТОГО по разделу IV	590	31 771 908	20 600 640
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	3 303 951	872 455
Кредиторская задолженность	620	3 605 961	5 264 605
в том числе: поставщики и подрядчики	621	2 807 205	4 473 785
задолженность перед персоналом организации	622	26 517	76 001
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	622	4 220
задолженность по налогам и сборам	624	53 303	211 158
прочие кредиторы	625	488 577	423 366
авансы полученные	626	229 737	76 075
Прочие краткосрочные обязательства	660		38 812 600
в том числе:			
расчеты с акционерами по дополнительной эмиссии	661		24 880 324
целевое финансирование	662		13 932 276
ИТОГО по разделу V	690	6 909 912	44 949 660
БАЛАНС	700	103 473 796	131 441 311

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	1 659 633	4 084 993
в том числе по лизингу	911	883 072	3 232 494
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 104 123	5 450 989
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 086 254	25 078 993

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 месяцев 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	по ОКПО	30.09.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	33741102
Вид деятельности	по ОКВЭД	2320109650
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	
Местонахождение (адрес): 123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7		384

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	42 097 976	33 572 549
экспорт электроэнергии	011	19 530 041	16 688 554
продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	012	21 434 142	16 236 326
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	013		444 645
прочее	014	1 133 793	203 024
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-34 459 770	-27 578 391
покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	021	-23 702 747	-18 211 798
производство электроэнергии (мощности)	022	-8 608 357	-7 348 812
импорт электроэнергии	023	-1 381 880	-1 416 192
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	024		-291 898
прочее	025	-766 786	-309 691
Валовая прибыль	029	7 638 206	5 994 158
Коммерческие расходы	030	-3 703 904	-2 609 384
Управленческие расходы	040	-2 039 625	-1 337 615
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 894 677	2 047 159
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 094 082	976 385
Проценты к уплате	070	-1 887 549	-1 715 173
Доходы от участия в других организациях	080	648 775	172 255
Прочие доходы	090	33 967 494	60 716 768
Прочие расходы	100	-34 219 918	-62 070 482

Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 497 561	126 912
Отложенные налоговые активы	141	53 060	6 972
Отложенные налоговые обязательства	142	-128 745	-21 720
Текущий налог на прибыль	150	-267 344	-96 207
Иные аналогичные платежи	151	-55 497	-2 310
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 099 035	13 647
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства	200	173 271	120 024

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	92 352	-190 555	21 335	-85 493
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	11 152	-37 956	26 957	-16 036
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	2 246 675	-2 555 611	7 787 856	-9 306 128
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280				

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение об учетной политике ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на 2010 г. утверждено приказом Председателя Правления Эмитента от 30.12.2009 № ИРА/648. Существенные изменения в учетную политику эмитента на 2010 год не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	19 782 439
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	47

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **17 449 616 173**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 964 670 042**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Существенными судебными делами для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которые могут отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности, являются следующие:

№	Суд	Стороны	Предмет иска с указанием суммы	Результаты	Вероятность неблагоприятного исхода
1.	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ответчик: Открытое акционерное общество "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с Открытого акционерного общества "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за февраль - август в сумме 64 467,8 тыс. руб.	Направлена претензия, исковое заявление подано в арбитражный суд 28.10.2010 г.	Низкая
2.	Арбитражный суд Ивановской области	Заявитель: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ответчик: Муниципальное унитарное предприятие "Комсомольское ЖКХ"	Взыскание задолженности и по договорам теплоснабжения в сумме 81 221,3 тыс. руб.	Решением от 19.10.2010 г. задолженность взыскана в полном объеме	Низкая

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.: **63 897 300 359.606422**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **63 897 300 359.606422**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.0034**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **101 Barclay Street, 22W, New York, NY 10286 USA**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Спонсируемая ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" программа выпуска не прошедших процедуру листинга глобальных депозитарных расписок по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", созданная в связи с реорганизацией ОАО РАО "ЕЭС России"

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

Уведомление о выдаче разрешения на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 27.06.2008 № 08-БХ-03/13591

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

Ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", не обращаются через иностранных организаторов торговли.

Дополнительные сведения:

Отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **14.06.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **1 000 000 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 000 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **4 125 836 000**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Орган, осуществляющий функции Общего собрания акционеров ОАО "Сочинская ТЭС" - Правление ОАО РАО "ЕЭС России"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **21.01.2005**

Номер протокола: **1137пр/3**

Дата изменения размера УК: **18.12.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **4 125 836 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **4 125 836 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **227 411 384 501.29999**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Собрание акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **23.10.2008**

Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 2**

Дата изменения размера УК: **24.12.2009**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **227 411 384 501.29999**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **227 411 384 501.29999**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **63 897 300 359.606422**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **25.06.2009**

Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" №3**

Дата изменения размера УК: **11.10.2010**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **63 897 300 359.606422**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **63 897 300 359.606422**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **81 287 328 349.662262**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Собрание акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **25.06.2010**

Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 5**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии с п. 8.1. Устава эмитента Общество создает Резервный фонд в размере 15 (пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **161 118 415**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.25215**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

В течение отчетного периода средства резервного фонда не использовались.

Согласно принятому решению годового Общего собрания акционеров эмитента отчисления в резервный фонд в отчетном периоде не производились по причине полученного убытка по результатам 2009 финансового года.

8.1.4. 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:

В соответствии с п.п. 11.5 и 11.6 статьи 11 Устава Эмитента:

- «11.5. Сообщение о проведении общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (тридцать) дней, до даты его проведения, если иной срок не установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах».
- «11.6. 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, 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:
В соответствии с п.п. 14.2, 14.4, 14.5 статьи 14 Устава эмитента:

- «... 14.2. Внеочередное общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

...

- 14.4. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лицо (лица), требующие созыва внеочередного общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного общего собрания акционеров Общества, предложения о форме проведения общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 настоящего Устава.

Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решения по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества.

- 14.5. В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного общего собрания акционеров Общества».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
В соответствии с пп. 11.1. ст. 11 и пп. 14.3. ст. 14 Устава эмитента.

«11.1. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, 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.».

«14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением иных случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:
В соответствии с п.п. 13.1 – 13.3 ст. 13 Устава эмитента:

«13.1. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается».

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):
В соответствии с п. 11.7 ст. 11 Устава эмитента:

«11.7. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20

(двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до 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, а также размещена на веб-сайте Общества в сети Интернет. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: Согласно Уставу Эмитента, решения общего собрания оформляются протоколами в порядке, установленном правовыми актами РФ.

В соответствии с п. 4 ст. 62 Закона «Об акционерных обществах» решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчёта об итогах голосования до сведения лиц, включённых в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

8.1.5. 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: *Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СЭГРЭС-2»*

Место нахождения

141216 Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный,

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

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

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества*

Место нахождения

1076 Нидерланды, AZ Amsterdam, Locatellikade 1

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия»**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «ИРАО ЦА»**

Место нахождения

010000 Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, Бейбитшилик 25 оф. 403

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **ТГР ЭНЕРДЖИ ЭЛЕКТРИК ТОПТАН ТИДЖАРЕТ АНОНИМ ШИРКЕТИ**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Турция, Чанкая/АНКАРА, Абдуллах Джевдет Сокак 14

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **70**

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

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.3306**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.3306**

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества*

Место нахождения

Финляндия, г. Хельсинки, Таммасааренкату 3 оф. FI-00180

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС**

ФИНАНС»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»**

Место нахождения

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 12

ИНН: **7705203228**

ОГРН: **1077759373768**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Промышленная энергетическая компания»**

Место нахождения

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 12

ИНН: **7703642533**

ОГРН: **1077759251570**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»**

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

Место нахождения

155150 Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, Комсомольская 1

ИНН: **3714083495**

ОГРН: **1043700611778**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **82.84**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **82.84**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточная энергетическая компания»**

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

Место нахождения

675000 Россия, г. Благовещенск, 50 лет Октября 13/1

ИНН: **7728615980**

ОГРН: **5077746441560**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Фриком Трейдинг Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества.**

Место нахождения

3030 Катар, Лимассол, Арх. Макариу III, 199 ,НЕОКЛЕУС ХАУС П.О.

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Камбаратинская гидроэлектростанция - 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»**

Место нахождения

Киргизия, г. Бишкек, пр. Жибек Жолу 326

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: **7704015750**

ОГРН: **1027739183812**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **97.78**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **97.78**

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

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество " Молдавская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МГРЭС"**

Место нахождения

3352 Молдавия, Приднестровская Молдавская Республика, г. Днестровск, Лиманная 1

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **62.55**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **62.55**

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

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

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

1077ZX Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 3105

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704755875**

ОГРН: **1107746451427**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704763354**

ОГРН: **1107746706220**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

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

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.028098**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **2 893 027 370 229**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **14 781 086 474 784**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

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	Регистрационный номер
29.10.2009	1-03-33498-E
21.01.2010	1-03-33498-E-001D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
В соответствии с п. 5.5 ст. 5 Устава: «Акционеры Общества в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа)».

В соответствии со статьей 6 Устава:

«6.1 Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

6.2 Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют следующие права:

6.2.1 участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;

6.2.2 вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

6.2.3 получать дивиденды, объявленные Обществом;

6.2.4 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 настоящим Уставом;

6.2.5 требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6.2.6 преимущественное право приобретения в случае размещения Обществом 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;

6.2.7 получать часть имущества Общества в случае его ликвидации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

6.2.8 осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией».

В соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров,

Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества».

В соответствии с п. 14.2 ст. 14 Устава: «Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования».

В соответствии с пп. 14.9.2 п. 14.9 ст. 14 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества».

В соответствии с п. 23.8 ст. 23 Устава: «Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться 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 (десятью) процентами голосующих акций Общества».

В соответствии с п. 25.5. ст. 25 Устава: «Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 25.1 настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации. К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества».

Владельцы акций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
такие сведения отсутствуют.

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)

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. 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: **Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13**

ИНН: **7726030449**

ОГРН: **1027739216757**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **19.10.2010**

Решением Совета директоров Эмитента от 20.09.2010, протокол от 20.09.2010 № 31, принято решение о расторжении договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг с Открытым акционерным обществом "Центральный Московский Депозитарий" и утверждении в качестве регистратора Эмитента Открытого акционерного общества "Регистратор Р.О.С.Т."

Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Центральный Московский Депозитарий»
Место нахождения:	105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8
Телефон, факс:	(495) 221-13-33, (495) 221-13-83
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление регистраторской деятельности:	10-000-1-00255
Дата выдачи лицензии:	13.09.2002
Орган, выдавший лицензию:	ФКЦБ России

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Перечень нормативных актов по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату дивидендов нерезидентам:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть первая, от 31.07.1998 № 146-ФЗ (статьи 11, 45), с последующими изменениями и дополнениями;
3. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть вторая, от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312), с последующими изменениями и дополнениями;
4. Таможенный кодекс Российской Федерации от 28.05.2003 № 61-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
5. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (статьи 42, 43), с последующими изменениями и дополнениями;
6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
7. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
8. Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;
9. Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», с последующими изменениями и дополнениями;
10. Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», с последующими изменениями и дополнениями;
11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
12. Федеральный закон «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 № 127-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
13. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
14. Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)», с последующими изменениями и дополнениями;
15. Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;
16. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Приведенное ниже описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения. В случае необходимости получателю дохода по акциям Эмитента следует обратиться за дополнительной юридической помощью.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация ценных бумаг не подлежит обложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых Эмитентом российским организациям.

Эмитент, осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ. 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 НК РФ, и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

В соответствии с нормами п. 2 ст.275 НК РФ до 1 января 2008 года общая сумма налога определялась как произведение ставки налога, установленной пп.1 п.3 ст.284 НК РФ (9%), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся резидентами Российской Федерации, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

С 1 января 2008 года в связи с принятием Федерального закона от 16.05.2007 № 76-ФЗ в указанные нормы внесены изменения, касающиеся порядка расчета подлежащих удержанию налоговым агентом сумм налога с доходов в виде дивидендов.

Сумма налога на доходы в виде дивидендов, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по формуле. В соответствии с новым порядком при расчете налога на доходы в виде дивидендов из общей суммы дивидендов, подлежащей распределению налоговым агентом, не подлежат вычету дивиденды, выплачиваемые иностранным организациям, физическим лицам - нерезидентам.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых Эмитентом иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям эмитент, являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой применяется налоговая ставка, установленная пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ 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 п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, 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.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых эмитентом по долговым обязательствам (облигациям, векселям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций (векселей) эмитента на балансе 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 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается эмитентом при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

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 местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе 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 налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или от иного выбытия ценных бумаг (в том числе от погашения), номинированных в иностранной валюте, определяются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действовавшему на дату перехода права собственности либо на дату погашения.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевого инвестиционного фонда, определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) 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 (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ.

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.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение доходов по облигациям (векселям).

Доходом по облигациям (векселям) являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям (векселям), размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ 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.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 месяцев подряд (п.2 ст.207 НК РФ).

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ.

В соответствии с нормами п. 2 ст.275 НК РФ, действовавшими до 1 января 2008 года, общая сумма налога определялась как произведение ставки налога, установленной пп.1 п.3 ст.284 НК РФ, и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации и суммы дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

С 1 января 2008 года в связи с принятием Федерального закона от 16.05.2007 № 76-ФЗ сумма налога на доходы в виде дивидендов, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по установленной формуле.

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% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ 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.

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд).

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со ст.228 НК РФ.

Налоговые ставки, применявшиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами в 3 квартале 2010 года

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям (векселям)	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	15%	15%	9%	15%

Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%
--	-----	-----	-----	-----	-----

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством Российской Федерации.

Приведенное описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения.

Эмитент начисляет и выплачивает дивиденды юридическим лицам, являющимся собственниками акций Общества. Порядок и условия налогообложения доходов акционеров различен, так как напрямую зависит от категории собственников ценных бумаг.

1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Доходами от операций физических лиц с ценными бумагами являются:

- дивиденды, полученные от российской организации;
- доходы от реализации в Российской Федерации ценных бумаг организаций.

Для целей налогового законодательства, налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся в Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев. Период нахождения физического лица в Российской Федерации не прерывается на периоды его выезда за пределы Российской Федерации для краткосрочного (менее шести месяцев) лечения или обучения.

Независимо от фактического времени нахождения в Российской Федерации налоговыми резидентами Российской Федерации признаются российские военнослужащие, проходящие службу за границей, а также сотрудники органов государственной власти и органов местного самоуправления, командированные на работу за пределы Российской Федерации.

В соответствии с п. 4 ст. 224 НК РФ доходы физических лиц – налоговых резидентов облагаются по ставке 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов. Налог с доходов физических лиц – резидентов при последующей реализации размещаемых ценных бумаг взимается по ставке 13%.

Согласно п. 1. ст. 226 НК РФ обязанность удержать из доходов налогоплательщика и перечислить в бюджет сумму налога возлагается на Эмитента как на российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента).

Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате (п. 4 ст. 226 НК РФ).

Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, и также для перечисления доходов со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика, либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (п. 6 ст. 226 НК РФ).

При этом п. 2 ст. 275 НК РФ указывает, что в случае если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений настоящего пункта.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 НК РФ;

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода (ст. 214.1 НК РФ).

Согласно п. 1 ст. 214.1 НК РФ при определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- 1) с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
- 2) с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
- 3) с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
- 4) с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном

рынке.

В п. 3 ст. 214.1 НК РФ указывает, что по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных в пункте 10 ст. 214.1 НК РФ.

Расходами по операциям с ценными бумагами и расходами по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг, с совершением операций с финансовыми инструментами срочных сделок, с исполнением и прекращением обязательств по таким сделкам.

К указанным расходам относятся:

1) суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг (управляющей компании паевого инвестиционного фонда) в оплату размещаемых (выдаваемых) ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;

2) суммы уплаченной вариационной маржи и (или) премии по контрактам, а также иные периодические или разовые выплаты, предусмотренные условиями финансовых инструментов срочных сделок;

3) оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;

4) надбавка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при приобретении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

5) скидка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при погашении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

6) расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд;

7) биржевой сбор (комиссия);
8) оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;
9) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;

10) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 НК РФ;

11) суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;

12) другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами, с финансовыми инструментами срочных сделок, а также расходы, связанные с оказанием услуг профессиональными участниками рынка ценных бумаг, управляющими компаниями, осуществляющими доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, в рамках их профессиональной деятельности.

При этом финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций, указанных соответственно в подпунктах 1 - 4 пункта 1 ст. 214.1 НК РФ.

Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено настоящей статьей. При этом финансовый результат по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, которые обращаются на организованном рынке и базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, и по операциям с иными финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, определяется отдельно.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

При поставке ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, являющихся базисным активом финансового инструмента срочных сделок, финансовый результат от операций с таким базисным активом у налогоплательщика, осуществляющего такую поставку, определяется исходя из цены, по которой осуществляется поставка ценных бумаг в соответствии с условиями договора.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 ст. 214 НК РФ, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется в порядке, установленном настоящей статьей и статьей 220.1 НК РФ.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

В соответствии с п. 3. ст. 224 НК РФ доходы физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами, от источников в Российской Федерации (включая доходы в виде дивидендов и процентов, а также доходов от последующей реализации размещаемых ценных бумаг) облагаются по

ставке 30 процентов. Порядок и сроки уплаты налога аналогичны порядку, предусмотренному для категории налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами.

Особенность порядка налогообложения доходов физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов состоит в том, что в случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК РФ).

Доход физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов может быть освобожден от налогообложения в Российской Федерации на основании соответствующего соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и государством, резидентом которого является получатель такого дохода. Однако в некоторых случаях применение норм указанных соглашений может быть крайне затруднено.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, произведения зачета, налоговых вычетов или привилегий (п. 1, 2 ст. 232 НК РФ).

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

В соответствии с Главой 25 НК РФ налог на доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9 процентов.

Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет Эмитентом, как налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Особенностью налогообложения данной категории налогоплательщиков устанавливается ст. 275 НК РФ.

В п. 2 ст. 275 НК РФ приведена формула ($H = K \times C_n \times (d - D)$), по которой налоговый агент (организация, выплачивающая дивиденды) определяет сумму налога для удержания из доходов конкретного налогоплательщика - получателя дивидендов.

С 1 января 2010 года Федеральным законом от 25.11.2009 N 281-ФЗ внесены изменения в абз. 9 п. 2 ст. 275 НК РФ, которые касаются показателя «д», то есть общей суммы дивидендов, распределяемой налоговым агентом.

Ранее при расчете этого показателя учитывались только те дивиденды, которые распределялись в пользу плательщиков налога на прибыль и НДФЛ, и исключались дивиденды, с которых эти налоги не уплачиваются.

В настоящее время показатель «д» - это общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей независимо от того, являются они плательщиками налога на прибыль и НДФЛ или нет.

В соответствии с п. 1 ст. 284 НК РФ, доходы юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 20 процента.

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого

отчетного периода. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Квартальные авансовые платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода (п. 1 ст. 287 НК).

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 НК РФ.

Согласно данной норме, доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе 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 налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг 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, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налогоплательщик-акционер, реализующий акции, полученные им при увеличении уставного капитала акционерного общества, определяет доход как разницу между ценой реализации и первоначально оплаченной стоимостью акции, скорректированной с учетом изменения количества акций в результате увеличения уставного капитала.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

по стоимости единицы.

Обращаем внимание, что с 2010 года исключен метод списанию расходов - по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО).

Согласно учетной политике Эмитента при реализации или ином выбытии ценных бумаг общество применяет метод списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг по стоимости единицы

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) 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 (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

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.

Устранение двойного налогообложения.

Доходы, полученные российской организацией от источников за пределами Российской Федерации, учитываются при определении ее налоговой базы. Указанные доходы учитываются в полном объеме с учетом расходов, произведенных как в Российской Федерации, так и за ее пределами.

При определении налоговой базы расходы, произведенные российской организацией в связи с получением доходов от источников за пределами Российской Федерации, вычитаются в порядке и размерах, установленных Главой 25 НК РФ.

Суммы налога, выплаченные в соответствии с законодательством иностранных государств российской организацией, засчитываются при уплате этой организацией налога в Российской Федерации. При этом размер засчитываемых сумм налогов, выплаченных за пределами Российской Федерации, не может превышать сумму налога, подлежащего уплате этой организацией в Российской Федерации.

Зачет производится при условии представления налогоплательщиком документа, подтверждающего уплату (удержание) налога за пределами Российской Федерации: для налогов, уплаченных самой организацией, заверенного налоговым органом соответствующего иностранного государства, а для налогов, удержанных в соответствии с законодательством иностранных государств или международным договором налоговыми агентами, - подтверждения налогового агента. Подтверждение действует в течение налогового периода, в котором оно представлено налоговому агенту (ст. 311 НК РФ).

- Порядок и условия налогообложения юридических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

По общему правилу, ставка налога для иностранных юридических лиц - нерезидентов, получающих доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации составляет 20% (п.п.1 п. 2 ст. 284 НК РФ).

В соответствии с п. 3 ст. 284 НК налог на доходы иностранных юридических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов, взимается по ставке 15 процентов, если иное не установлено соответствующим соглашением об избежании двойного налогообложения.

Особенностью порядка налогообложения доходов иностранных юридических лиц-нерезидентов Российской Федерации в виде дивидендов, получаемых от Эмитента является то, что налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК РФ).

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, налоговому агенту, выплачивающему доход, т.е. Эмитенту, подтверждения наличия постоянного местонахождения в иностранном государстве, имеющим международным соглашением об избежании двойного налогообложения с Российской Федерацией до даты выплаты дохода, в отношении которого таким соглашением предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам (п. 1 ст. 312 НК РФ). Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства и удостоверено апостилем.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный

финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *Годовое общее собрание акционеров (Правление ОАО РАО «ЕЭС России», осуществлявшее функции Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС»*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **08.06.2007**

Дата составления протокола: **08.06.2007**

Номер протокола: **1680**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000057**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **2 341 750.24**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 341 750.24**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Решения о выплате дивидендов за 2005, 2007, 2008, 2009 гг. Эмитентом не принимались.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных 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

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

Обращаем внимание, что размер Уставного капитала эмитента на 30.09.2010 составлял 63 897 300 359, 60641971 рублей. Общая номинальная стоимость обыкновенных акции эмитента 63 897 300 359, 60641971 рублей, что составляло 100% уставного капитала эмитента.

Номинальная стоимость 1 именной бездокументарной акции ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" после конвертации составляет 0,02809767 рублей.

11 октября 2010 были внесены изменения в устав ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 25 июня 2009 года № 3) и Отчёта об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, зарегистрированного ФСФР России «23» сентября 2010 года. Уставный капитал ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" составляет 81 287 328 349,66226643 (восемьдесят один миллиард двести восемьдесят семь миллионов триста двадцать восемь тысяч триста сорок девять целых и шестьдесят шесть миллионов двести двадцать шесть тысяч шестьсот сорок три стомиллионных) рублей.

В связи с некорректной работой Программы-анкеты для составления ежеквартального отчета ФСФР России в пункте 8.1.1. указан некорректный размер уставного капитала и некорректный размер общей номинальной стоимости обыкновенных акций эмитента, в конце пункта 8.1.2. указан некорректный размер уставного капитала.

Дополнительная информация по п.8.1.5. Доли.

01.11.2010 Эмитент получил уведомления регистратора о зачислении на лицевой счет Эмитента акций ОАО "Петербургская сбытовая компания".

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Петербургская сбытовая компания"
Место нахождения
195009 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова 11
ИНН: 7841322249
ОГРН: 1057812496818

Дочернее общество: Нет

Зависимое общество: Да

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 26.75

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 24.99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Сбыт электроэнергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябов Дмитрий Владиславович	1967	0	0
Заворский Михаил Игоревич	1971	0	0
Максимов Сергей Николаевич	1956	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0
Светлицкий Станислав Юрьевич	1967	0	0
Синютин Петр Алексеевич	1962	0	0
Благодарь Иван Валентинович	1970	0	0
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Ярмо Курилка	1963	0	0
Граве Ирина Вадимовна	1968	0	0
Абоймов Сергей Иванович	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»

Место нахождения: Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительно сообщаем, 4 октября 2010 г. было открыто Представительство на территории Республики Эквадор. Местонахождение Представительства: Республика Эквадор, г. Кито, Проспект 12 Октября №24-528 и Луис Кордеро, здание Всемирного торгового центра, Башня Б, офис 403, Руководитель Представительства - Рафаэль Леонардо Кордова Карвахаль. Доверенность от 12.10.2010 № 1ДС-053/ИРАО.

Доверенность действительна до 31.12.2011г. Изменения в устав Эмитента зарегистрированы 27.10.2010г.

В связи с тем, что перевод на русский язык оригинала, подготовленного на английском языке, комбинированной и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», подготовленной 27.07.2010 в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности

(МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, был осуществлен 30 августа 2010 года, а согласно п.1.3. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР от 10.10.2006 № 06-117/пз-н, вышеуказанная отчетность должна быть раскрыта в ежеквартальном отчете на русском языке, комбинированная и консолидированная финансовая отчетность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, раскрывается в данном ежеквартальном отчете.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»):

Мы провели аудит прилагаемой комбинированной и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его дочерних обществ (далее - «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, в которую входят: консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 года, консолидированные отчет о совокупном доходе, отчет о движении капитала и отчет о движении денежных средств, за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение существенных элементов учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и объективное представление данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

27 июля 2010 года
Москва, Российская Федерация

Комбинированный и консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	31 декабря 2009	31 декабря 2008
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	1 305 214	1 257 104
Инвестиционная собственность	8	56 241	-
Нематериальные активы	9	33 163	39 130
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	10	216 123	104 817
Отложенные активы по налогу на прибыль	11	26 300	8 762
Прочие внеоборотные активы	12	271 009	147 754
Итого внеоборотные активы		1 908 050	1 557 567
Оборотные активы			
Запасы	13	57 244	46 121
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	273 371	252 507
Предоплата по налогу на прибыль		9 108	11 851
Денежные средства и их эквиваленты	15	190 196	273 839
Прочие оборотные активы	16	9 464	33 478
Итого оборотные активы		539 383	617 796
Итого активы		2 447 433	2 175 363

**Комбинированный и консолидированный отчет о финансовом положении
(продолжение)**

	Прим.	31 декабря 2009	31 декабря 2008.
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акции	17	1 732 306	6 165 300
Собственные акции	17	(74 701)	(265 756)
Резерв по хеджированию	17	106	-
Резерв по переоценке основных средств		438 765	183 837
Резерв по пересчету иностранных валют		(273 552)	(189 247)
Накопленный убыток		(524 849)	(4 500 213)
Итого акционерный капитал, причитающийся акционерам Компании		1 298 075	1 393 921
Доля, не обеспечивающая контроль		6 232	17 810
Итого капитал		1 304 307	1 411 731
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	585 793	241 196
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	11	35 481	23 043
Прочие долгосрочные обязательства	21	227 550	122 124
Итого долгосрочные обязательства		848 824	386 363
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	121 516	203 752
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20	150 930	135 444
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	15 650	20 784
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		6 206	17 289
Итого краткосрочные обязательства		294 302	377 269
Итого обязательства		1 143 126	763 632
Итого капитал и обязательства		2 447 433	2 175 363

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

27 июля 2010г.

Комбинированный и консолидированный отчет о совокупном доходе

	Прим.	2009	2008
Доходы от текущей деятельности	23	1 543 413	1 671 537
Расходы по текущей деятельности	24	(1 890 368)	(1 526 133)
Прочие операционные доходы	23	21 803	53 278
Отрицательный гудвил	6	25 595	-
Операционная (убыток)/ прибыль		(299 557)	198 682
Финансовые доходы	25	21 551	13 402
Финансовые расходы	25	(127 000)	(62 164)
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	10,6	62 885	5 443
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(342 121)	155 363
Итого льготы/(расходы) по налогу на прибыль	26	59 865	(68 483)
(Убыток)/прибыль за год		(282 256)	86 880
Прочий совокупный (расход)/доход			
Переоценка основных средств		261 024	-
Эффект от переоценки основных средств совместно контролируемого предприятия		26 128	16 574
Реализация резерва по переоценке основных средств		(44 092)	(9 690)
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога		106	-
Отрицательная курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		(85 159)	(160 384)
Прочий совокупный доход /(убыток) за вычетом налога		158 007	(153 500)
Итого совокупный убыток за год		(124 249)	(66 620)
(Убыток)/ прибыль, относящиеся к:			
Акционерам Компании		(280 788)	77 947
Доля, не обеспечивающая контроль		(1 468)	8 933
		(282 256)	86 880
Итого совокупный (убыток)/доход, относящийся к:			
Акционерам Компании		(121 744)	(79 960)
Доля, не обеспечивающая контроль		(2 505)	13 340
		(124 249)	(66 620)
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка) прибыли, причитающего(ей)ся акционерам Компании	18	(0,0001290) евро	0,00006 евро

Комбинированный и консолидированный отчет о совокупном доходе (продолжение)

Прим.	2009	2008
-------	------	------

**Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в
отношении (убытка) прибыли, причитающего(ей)ся
акционерам Компании**

18

**(0,0001285)
евро**

0,00006 евро

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

27 июля 2010 г.

Комбинированный и консолидированный отчет о движении денежных средств

	Прим.	2009	2008
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(342 121)	155 363
Поправки для увязки (убытка) прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:			
Амортизация	24	78 922	91 057
Амортизация инвестиционной собственности	24	257	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	24	6 825	1 740
Расход на создание прочих резервов	24	3 965	822
Списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	24	(50)	67
Обесценение основных средств	24	384 116	5 847
Обесценение инвестиционной собственности	8	12 437	-
Обесценение нематериальных активов	9	7 862	-
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	10,6	(62 885)	(5 443)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	24	1 741	(1 110)
Убыток по курсовым разницам		44 656	62 574
Проценты к получению	25	(21 551)	(10 169)
Проценты к уплате	25	73 106	29 381
Государственные субсидии/дотации	23	(1 238)	(100)
Доход с дивидендов	25	-	(3 233)
Отрицательный гудвил	6	(25 595)	-
Прибыль от выбытия компаний Группы	6	(814)	-
Опционный план	31	21 089	-
Прочие неденежные операции/статьи		(1 257)	276
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		179 465	327 072
Увеличение товарно-материальных запасов		(11 570)	(3 364)
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(10 763)	27 558
Уменьшение возмещаемого налога на добавленную стоимость		6 802	15 973
Уменьшение прочих оборотных активов		24 707	6 402
Увеличение прочих внеоборотных активов		(99 873)	(108 638)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		763	40 962
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		102 042	118 434
(Уменьшение)/увеличение пенсионных обязательств		(3)	19
Уменьшение задолженности по налогам, кроме предоплаты по налогу на прибыль и задолженности по налогу на прибыль, нетто		(16 684)	(3 828)
Налог на прибыль уплаченный		(19 567)	(19 531)
Комбинированный и консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)			
	Прим.	2009	2008
Эффект от пересчета иностранных валют		(37 314)	(43 865)

Чистые денежные потоки по текущей деятельности		118 005	357 194
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от реализации основных средств		110	745
Проценты полученные		14 888	8 864
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(221 986)	(174 652)
Приобретение финансовых вложений в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	6, 10	(39 796)	-
Приобретение дочерних обществ, за минусом денежных средств	6	(75 537)	(29 557)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочернем обществе	6	(1 020)	(103 927)
Выбытие компаний Группы	6	12	-
Поступления по займам выданным		27 341	-
Займы выданные		(56 552)	-
Полученные дивиденды	10,25	2 902	4 897
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		(349 638)	(293 630)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		49 946	346 403
Поступления по долгосрочным заемным средствам		647 508	164 541
Погашение кредитов и займов		(489 302)	(412 221)
Уплата платежей по финансовой аренде		(6 789)	(10 609)
Выпуск акций присоединенными предприятиями	17	-	58 318
Приобретение собственных акций одним из приобретенных предприятий		-	(5 258)
Денежные средства, полученные от присоединения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг»		-	809
Проценты уплаченные		(61 228)	(25,947)
Дивиденды выплаченные	17	(5 072)	(252)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		135 063	115 784
Влияние изменения обменных курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		12 927	(36 317)
Чистое (уменьшение)/ увеличение денежных средств и их эквивалентов		(83 643)	143 031
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		273 839	130 808
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	15	190 196	273 839

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

27 июля 2010 г.

Комбинированный и консолидированный отчет о движении капитала

Капитал, причитающийся акционерам Компании							Доля, не обеспечивающая контроль	Итого капитал
Прим.	Акционерный капитал	Собственные акции	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв по хеджированию	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль (накопленный убыток)	Итого	
Остаток на 1 января 2008 года	118 912	-	(24 456)	-	105 381	505 197	705 034	933 662
Итого совокупный (убыток)/доход за год, закончившийся 31 декабря 2008 года	-	-	(164 791)	-	5 480¹	79 351¹	(79 960)	(66 620)
Дивиденды акционерам	17	-	-	-	-	(218)	(218)	(252)
Выкуп собственных акций	17	-	(15 101)	-	-	10 452	(4 649)	(4 649)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль	6	-	-	-	23 136	(81 114)	(57 978)	(95 122)
Приобретение дочернего общества	6	-	-	-	-	-	2 005	2 005
Выпуск акций присоединенными предприятиями	17	-	-	-	-	60 777	60 777	60 777
Реорганизация Компании	1,17	6 046 388	(250 655)	-	49 840	(5 074 658)	770 915	581 930
		6 046 388	(265 756)	-	72 976	(5 084 761)	768 847	544 689
Остаток на 31 декабря 2008 года		6 165 300	(265 756)	(189 247)	-	183 837	1 393 921	1 411 731
Остаток на 1 января 2009 года		6 165 300	(265 756)	(189 247)	-	183 837	1 393 921	1 411 731
Итого совокупный (убыток)/доход за год, закончившийся 31 декабря 2009 года		-	-	(84 305)	106	241 472¹	(279 017)¹	(124 249)
Дивиденды акционерам	17	-	-	-	-	-	-	(5,072)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочернем обществе	6	-	-	-	13 456	(8 647)	4 809	(1 020)
Приобретение дочерних обществ	6	-	-	-	-	-	1 828	1 828
Уменьшение номинальной стоимости акционерного капитала	17	(4 432 994)	191 055	-	-	4 241 939	-	-
Опционный план	31	-	-	-	-	21 089	21 089	21 089
		(4 432 994)	191,055	-	-	13 456	4 254 381	16 825
Остаток на 31 декабря 2009 года		1 732 306	(74 701)	(273 552)	106	438 765	1 298 075	1 304 307
Председатель Правления							Б. Ю. Ковальчук	
Главный бухгалтер							А.О. Чеснокова	

¹ Эти суммы отражены после переклассификации части резерва по переоценке в категорию «накопленный убыток», относящейся к выбытию основных средств.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Создание Группы. Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее - «Материнская компания», или «Компания», или ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») было учреждено 1 ноября 2002 года единственным на тот момент акционером, Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (в дальнейшем - ОАО РАО «ЕЭС»). Со дня основания до 9 апреля 2008 года Компания называлась ОАО «Сочинская ТЭС». По решению акционеров 9 апреля 2008 года Компания была переименована в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Три дочерних общества ОАО РАО «ЕЭС России» - ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - вошли в состав Компании 1 мая 2008 года в результате их реорганизации в форме присоединения к Компании и прекратили свое существование как независимые юридические лица. До присоединения ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» имело доли в нескольких дочерних и зависимых обществах, которые стали непосредственными дочерними и зависимыми обществами Компании в результате присоединения.

Вышеуказанные присоединения представляют собой операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем и отражаются по методу учета предшественника (Примечание 3).

1 июля 2008 года из состава ОАО РАО «ЕЭС России» выделилось ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», которое вошло в состав Компании путем его присоединения. Помимо прочих активов ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» владело контрольными пакетами акций трех других дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» - ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и ОАО «Восточная энергетическая компания», - которые стали дочерними обществами Компании в результате этого присоединения. В этот же день одно из дочерних обществ, ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», вошло в состав Компании путем его присоединения к Компании. Все три вышеуказанные дочерние общества были отражены в настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности по методу учета предшественника.

До 1 мая 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» владело 100% уставного капитала Компании. С 1 мая по 1 июля ОАО РАО «ЕЭС России» владело 64,55% уставного капитала Компании. В свою очередь 52,68% уставного капитала ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало Правительству Российской Федерации.

1 июля 2008 года в результате реструктуризации энергетической отрасли ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо.

В результате завершения процесса реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России», включая вышеупомянутые присоединения, Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» получила контроль над Компанией и ее дочерними обществами (далее Компания и дочерние общества совместно именуются - «Группа»). По состоянию на 31 декабря 2009 года Государственная корпорация по атомной энергетике «Росатом» владела 57,34% уставного капитала Группы. Государственная корпорация «Росатом» находится под контролем Правительства Российской Федерации.

После всех вышеупомянутых присоединений в состав Компании входят четыре электростанции, расположенные в разных регионах России. Компания также владеет контрольными пакетами акций ряда дочерних обществ. В Примечании 33 приведены основные дочерние общества Компании по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- ☐ Производство и распределение электроэнергии;
- ☐ Экспорт электроэнергии, приобретенной на внутреннем рынке;
- ☐ Реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом, на внутреннем рынке; и
- ☐ Реализация иностранным покупателям электроэнергии, приобретенной за рубежом, без пересечения границы Российской Федерации.

На 31 декабря 2009 года численность сотрудников Группы составляла 15,872 человек (31 декабря 2008 год: 15 345 человек).

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Юридический адрес Компании до 25 июля 2008 года - 354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д. 10. Юридический адрес Компании с 25 июля 2008 года - 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 7.

Условия ведения деятельности Группы. Правительства стран, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, оказывают непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования выработки/производства энергии и операций ее купли-продажи. Политика правительств данных стран в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

В Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Казахстане и Литве наблюдались политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Следовательно, компании, работающие в данных юрисдикциях, подвергаются рискам, которые обычно отсутствуют на других рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях. Кроме того, произошедшие сокращения на рынке заемных средств и рынке капитала привели к дальнейшему повышению уровня экономической неопределенности в сложившейся среде.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса в странах, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, на финансовые результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику этих стран в целом, и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы. Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

Влияние глобального финансово-экономического кризиса. Глобальный финансово-экономический кризис, возникший в связи с резким глобальным сокращением ликвидности, которое началось в середине 2007 года (и часто называемый «кризисом ликвидности»), привел к появлению, среди прочего, таких явлений, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках заемных средств и капитала, снижение уровня ликвидности в банковском секторе и в экономике в целом, периодическое повышение ставок межбанковского кредитования, а также очень высокая степень нестабильности фондовых и валютных рынков. Неопределенность на мировых финансовых рынках также привела к плохому финансовому состоянию вплоть до банкротства и осуществлению мероприятий по спасению от разорения банков и других корпораций в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и других странах. Полностью предугадать воздействие, которое может оказать продолжающийся финансово-экономический кризис, и найти меры для полной защиты от него очень трудно.

С августа 2007 года существенно сократился объем финансирования на оптовом рынке электроэнергии. Такая ситуация может оказать влияние на возможности Группы по привлечению новых заемных средств и рефинансированию существующих займов на условиях, которые применялись к аналогичным операциям в предыдущие периоды.

Финансово-экономические условия могут оказать негативное влияние и на финансовое положение должников Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их способность погасить свою задолженность перед Группой. Ухудшение экономических условий деятельности покупателей и заказчиков может также оказать влияние на прогнозы руководства в отношении потоков денежных

средств и оценку обесценения нефинансовых активов. На основании имеющейся информации руководство должным образом отразило пересмотренные прогнозы ожидаемых в будущем потоков денежных средств в своей оценке возможного обесценения активов, однако руководство не имеет возможности достоверно оценить воздействие на финансовое положение Группы дальнейшего ухудшения ситуации с ликвидностью на финансовых рынках и повышения нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего развития.

Примечание 2. Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2009 года сумма оборотных активов Группы превышала краткосрочные обязательства Группы на 245 081 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 240 527 тыс. евро).

Финансовые результаты Группы в отчетном периоде в основном характеризуются низкой прибылью от операционной деятельности (не включая результаты переоценки основных средств) в результате снижения экономической активности на рынке в связи с кризисом, который вызвал падение цен и спроса на электроэнергию, а также убытками по курсовым разницам, связанным с займами Группы. Другим существенным фактором, который оказал влияние на прибыльность, является экономическое устаревание внеоборотных активов (Примечания 7, 8, 24) на конец отчетного периода.

Несмотря на кризис и существенную волатильность российского рынка акций, на котором размещены акции компании, действия, предпринятые Группой в течение отчетного периода, обеспечили ей устойчивое финансовое положение. Руководство Группы считает, что Группа имеет достаточный доступ к источникам как краткосрочного, так и долгосрочного финансирования. Руководство также планирует внедрить инвестиционную программу для увеличения существующих мощностей Группы, расширения ее присутствия на зарубежных рынках, модернизации используемого оборудования и восстановления производственных объектов, изношенных в постсоветское время.

На основании ожиданий в отношении будущей операционной деятельности Группы руководство считает, что допущение о непрерывности деятельности уместно для целей настоящей финансовой отчетности.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия. Прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и составляет отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности своей страны. Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных в соответствии с требованиями учета в соответствующей стране, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

Метод учета предшественника. В первой половине 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» и миноритарные акционеры передали Компании 60,0% (60,0% долевого участия) и 40,0% обыкновенных акций ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 93,6% (93,6% долевого участия) и 6,4% обыкновенных акций ОАО «Ивановские ПГУ», 82,8% (82,8% долевого участия) и 17,2% обыкновенных акций ОАО «Северо-западная ТЭЦ», 91,5% (91,5% долевого участия) и 8,5% обыкновенных акций ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», 82,8% обыкновенных акций (82,8% долевого участия) ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и 100% обыкновенных акций (100% долевого участия) ОАО «Восточная энергетическая компания», соответственно, в обмен на обыкновенные акции Компании в результате присоединения вышеназванных юридических лиц к Компании. Для целей присоединений Компания выпустила акции в пользу ОАО РАО «ЕЭС России» и других владельцев присоединенных компаний, которые не входили в Группу ОАО РАО «ЕЭС России». В результате чего она приобрела 100% акций каждого предприятия за исключением ОАО

«Испытательный стенд Ивановской ГРЭС». В ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» было приобретено 82,8% акций.

В прилагаемой финансовой отчетности Компания отразила операции по объединению бизнеса с ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», включая его дочерние общества, ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и ОАО «Восточная энергетическая компания» как операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем в соответствии с учетной политикой по методу учета предшественника (или по методу объединения долей). Данные, относящиеся к сравнительному периоду, пересчитаны исходя из предположения, что объединение компаний произошло с начала самого раннего из представленных периодов. Следовательно, все вышеперечисленные компании с их дочерними обществами скомбинированы до даты их юридического объединения.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой разницу между чистыми активами и финансовыми результатами деятельности вышеперечисленных предприятий, включая их дочерние общества, и пропорциональной доли ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствующих чистых активах и финансовых результатах. Доля, не обеспечивающая контроль, образует отдельный компонент капитала Группы.

Балансовая стоимость чистых активов, относящаяся к бизнесу предприятий, находящихся под общим контролем, и приобретенному в результате присоединения к Компании, скорректированная на показатель доли, не обеспечивающей контроль, отражается в составе капитала.

На даты присоединений разница между балансовой стоимостью чистых активов, скорректированной на показатель доли, не обеспечивающей контроль, и номинальной стоимостью уставного капитала, выпущенного для целей операций по присоединению, отражается в прилагаемой финансовой отчетности как движение по капиталу.

Применение МСФО. Прилагаемая финансовая отчетность не является первой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО. Группа подготовила свою предыдущую финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, в соответствии с датой перехода на МСФО для Компании и присоединенных предприятий, т.е. 1 января 2007 года, за исключением ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Основные средства Компании и присоединенных предприятий за исключением ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с его дочерними обществами, зависимыми обществами и совместными предприятиями отражаются по справедливой стоимости в качестве условной первоначальной стоимости на дату перехода на МСФО, т.е. 1 января 2007 года. Основные средства ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с его дочерними обществами, зависимыми обществами и совместными предприятиями на дату перехода на МСФО отражаются по балансовой стоимости, по которой они исторически отражались в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». На дату перехода на МСФО совокупная курсовая разница составляет 0 тыс. евро.

Принцип оценки. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи и производных инструментов (деривативов), которые измеряются по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой отдельных компаний Группы является национальная валюта стран, в которых Группа осуществляет деятельность, так как она отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств данных компаний.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена в евро, поскольку, по мнению руководства, данная валюта более удобна для пользователей консолидированной финансовой

отчетности (акционеров и других инвесторов), так как она обеспечивает соответствие формату представления консолидированной финансовой отчетности ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за предыдущие периоды. Округление всей финансовой информации, представленной в евро, осуществлялось до ближайшей тысячи.

Национальные валюты Российской Федерации, Армении, Грузии, Казахстана и Молдавии (Приднестровье) не являются конвертируемыми валютами за пределами этих стран, и, соответственно, пересчет сумм, выраженных в национальных валютах, в евро не следует рассматривать как свидетельство того, что эти суммы были, могут быть или будут конвертированы в евро по указанному или какому-либо другому обменному курсу.

Группа применяет профессиональные суждения для определения функциональной валюты некоторых предприятий Группы. Определение функциональной валюты оказывает влияние на положительные/отрицательные курсовые разницы, отраженные в составе прибылей и убытков, и разницы от пересчета иностранных валют, признанные в составе прочего совокупного дохода.

Сезонный характер деятельности. Время года оказывает влияние на спрос на электроэнергию. В период с октября по март доходы обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Принцип непрерывности деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения. Группа использует оценки и профессиональные суждения в отношении активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Допущения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Если Группа определяет, что не существует объективного подтверждения факта обесценения конкретной дебиторской задолженности, независимо от суммы, такая дебиторская задолженность будет включена в группу дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска и совокупная дебиторская задолженность по данной группе тестируется на обесценение.

С целью проведения теста на обесценение совокупной задолженности, дебиторская задолженность группируется по схожим характеристикам кредитного риска. Данные характеристики также рассматриваются при оценке будущих денежных потоков для данных групп активов, являясь индикатором способности дебитора оплатить имеющуюся задолженность в соответствии с условиями договора в отношении оцениваемых активов.

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно тестируемых на предмет обесценения, определяются на основе договорных денежных потоков, генерируемых активами и с учетом опыта руководства Группы в оценке периода просроченной задолженности, возникшей в результате прошлых убыточных событий или событий, когда произошло возмещение просроченных долгов. Прошлый опыт корректируется с учетом обновленных данных с тем, чтобы учесть текущие условия, которые не влияют на прошлые периоды, а также исключить влияние условий, которые уже не существуют в настоящий момент (Примечание 14).

Переоценка основных средств

Справедливая стоимость основных средств Группы определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2009 года. Прогнозы денежных потоков оказывают влияние на балансовую стоимость основных средств. Изменения в допущениях, используемых в этих прогнозах, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость основных средств (Примечание 7).

На 31 декабря 2009 года был сделан ряд существенных оценок и допущений в отношении определения возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС», включая допущения о возможности компании осуществлять новые поставки на зарубежные рынки (Примечание 7).

На 31 декабря 2009 года был сделан ряд существенных оценок и допущений в отношении определения возмещаемой суммы инвестиционной собственности ЗАО «Электролuch» (Примечание 8).

Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки могут быть пересмотрены как в положительную, так и в отрицательную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах, сопровождающих каждую позицию.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Срок полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении срока полезного использования актива руководство анализирует его предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия эксплуатации. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

Пересмотр сроков полезного использования основных средств на один год приводит к изменению суммы будущих амортизационных отчислений за год на 8 млн. евро.

Обесценение гудвила

На 31 декабря 2009 года были сделаны существенные бухгалтерские оценки и допущения в отношении определения возможности компании UAB Energijos Realizacijos Centras (Литва) (далее - UAB ERC) генерировать будущую прибыль, достаточную для поддержания балансовой стоимости гудвила, связанного с приобретением вышеуказанного бизнеса, включая допущения в отношении возможности компании осуществлять рентабельные поставки на внутренний рынок (Примечание 9).

Кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа учитывала займы с номинальной стоимостью в размере 65 492 тыс. евро по амортизированной стоимости в сумме 6 048 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: номинальная стоимость составила 66 092 тыс. евро, амортизированная стоимость - 1 580 тыс. евро.). Амортизированная стоимость данных займов (Примечание 19 (i)) была рассчитана с учетом будущих потоков денежных средств, относящихся к погашению данных займов. Группа провела оценку будущих потоков денежных средств исходя из имеющихся фактов и существующих условий: оценки капитальных вложений, цен на газ и электроэнергию. Изменения в указанных условиях или бухгалтерских оценках могут повлиять на амортизированную стоимость в будущем.

Условные налоговые обязательства

Предприятия Группы осуществляют деятельность в нескольких налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности формируется соответствующий резерв. Информация об условных налоговых обязательствах приведена в Примечании 30.

Признание отложенных активов по налогу на прибыль

Группа не признает определенные отложенные налоговые активы по предприятиям Группы, расположенным в Армении, так как, по мнению руководства, вероятность получения соответствующими предприятиями Группы налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка. Непризнанные отложенные налоговые активы раскрыты в Примечании 11 (б).

Примечание 4. Краткое описание положений учетной политики

Ниже приводится описание основных положений учетной политики, применяемых при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Группа последовательно применяет данные принципы бухгалтерского учета.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Основа консолидации

Принципы консолидации

Дочерние общества. Дочерними обществами являются предприятия, находящиеся под контролем Компании. Наличие контроля признается, когда Компания владеет, прямо или через дочерние общества, более 50% голосующих акций либо имеет возможность управлять финансовой и хозяйственной политикой компании с тем, чтобы получать выгоды от ее деятельности. При определении наличия контроля принимается во внимание влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению. Включение данных финансовой отчетности дочерних обществ в консолидированную финансовую отчетность Группы осуществляется с даты приобретения контроля и прекращается с даты утраты контроля над их деятельностью.

Доля, не обеспечивающая контроль. Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. Доля, не обеспечивающая контроль, раскрывается в составе капитала.

Группа учитывает операции с долями, не обеспечивающими контроль, как операции с владельцами капитала Группы. При приобретении долей, не обеспечивающих контроль, разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей приобретенной долей балансовой стоимости чистых активов дочерней компании отражается в составе капитала. Разница между полученным вознаграждением и балансовой стоимостью долей, не обеспечивающих контроль, также отражается в составе капитала.

Зависимые общества и совместно контролируемые предприятия. Зависимые общества представляют собой предприятия, на финансово-хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не определяет ее. Финансовые вложения в зависимые общества учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и расходах зависимых обществ с учетом корректировок для увязки их учетной политики с учетной политикой Группы включается в консолидированную финансовую отчетность Группы с даты приобретения значительного влияния и прекращается с даты потери значительного влияния на их деятельность. Когда доля убытков Группы в зависимом обществе превышает ее финансовые вложения в это общество, балансовая стоимость данных финансовых вложений (включая долгосрочные) снижается до нуля и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-то обособленное предприятие, созданное специально для этих целей (например, корпорацию или партнерство/товарищество), в котором участники имеют долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющими совместный контроль над деятельностью совместного предприятия. Совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на зависимые общества или совместно контролируемое предприятие.

Операции, исключаемые при консолидации. Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость переданных активов не может быть возмещена.

Компания и все его дочерние общества применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается в размере, соответствующем доле Группы в объектах инвестиций; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Объединение бизнеса

Приобретение компаний, находящихся под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних обществ, представляет собой объединение компаний, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учетной политики использовался «метод учета предшественника». Соответственно, активы и обязательства приобретенных компаний были учтены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с МСФО.

Все прочие приобретения учитываются по методу приобретения.

В соответствии с этим методом при получении Группой контроля над предприятием или бизнесом стоимость объединения бизнеса учитывается как сумма:

- (а) справедливой стоимости (на дату приобретения) активов, обязательств, принятых или предполагаемых долевыми финансовыми инструментами, выпущенных Группой, в обмен на контроль над приобретаемым предприятием; и
- (б) издержек, напрямую связанных с объединением бизнеса.

Датой приобретения для метода покупки считается дата получения Группой контроля над приобретаемым предприятием.

Иностранная валюта

Операции с иностранной валютой и разница при пересчете иностранных валют. Операции с иностранной валютой пересчитываются в функциональную валюту компаний Группы по курсу на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсу на соответствующую дату. Неденежные активы и обязательства, отраженные по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту на основе обменного курса, действующего на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, отражаются в составе прибылей и убытков.

Долевые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, признаются неденежными, а влияние изменений обменного курса на их справедливую стоимость отражается в составе прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода.

Активы и обязательства Компании и ее дочерних обществ пересчитаны в валюту отчетности Группы по официальным курсам на отчетную дату. Статьи прибылей и убытков Компании и ее дочерних обществ пересчитаны по среднегодовому обменному курсу (если только это среднее значение не является разумным приближением к совокупному эффекту курсов, действующих на дату операции, в этом случае доходы и расходы пересчитываются на дату операции). Составляющие капитала и прочий совокупный доход пересчитываются по курсу на дату операции, за исключением вступительных остатков на дату перехода на МСФО, которые пересчитываются по обменному курсу на дату перехода на МСФО. Разницы от пересчета иностранных валют в результате пересчета чистых активов Компании и ее дочерних обществ отражаются как курсовая разница в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв по пересчету иностранных валют в составе капитала.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или условной первоначальной стоимости (deemed cost), но впоследствии подвергаются регулярной переоценке. Себестоимость самостоятельно созданных активов включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и соответствующую долю производственных накладных расходов. Если актив состоит из крупных компонентов с разным сроком полезного использования, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Увеличение стоимости объекта основных средств при переоценке признается непосредственно в составе прочего совокупного дохода и включается в резерв по переоценке в составе капитала, за исключением случаев, когда указанное увеличение покрывает снижение стоимости от переоценки прошлых периодов или обесценение, которое было отражено в прибылях и убытках. В таких случаях данное увеличение отражается в составе прибылей и убытков.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Снижение стоимости объекта основных средств при переоценке отражается непосредственно в составе прибылей и убытков, за исключением случаев, когда указанное снижение покрывает повышение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое признается непосредственно в составе прочего совокупного дохода и включается в резерв по переоценке основных средств в составе капитала. В момент прекращения признания актива, сумма резерва по его переоценке переносится из статьи «Резерв по переоценке основных средств» непосредственно в статью «Нераспределенная прибыль».

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Расходы на замену компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются при списании балансовой стоимости данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, если происходит увеличение величины будущих экономических выгод, которые будут получены в результате использования данного объекта основных средств. Все остальные расходы признаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

В стоимость незавершенного строительства включены авансы, выданные на капитальное строительство и на приобретение основных средств.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками, износ начисляется, исходя из расчетного остаточного срока эксплуатации на дату оценки. На конец каждого финансового года происходит пересмотр сроков полезного использования активов и в тех случаях, когда ожидания в отношении сроков отличаются от предыдущих оценок, изменения признаются в будущем периоде. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	Срок полезного использования (в годах)
Здания	8 - 100
Гидротехнические сооружения	25 - 100
Линии электропередачи и оборудование	12 - 33
Тепловые сети	17 - 25
Энергетическое оборудование	3 - 33
Прочее оборудование и приспособления	3 - 50
Прочие сооружения	4 - 50
Прочие основные средства	1 - 25

Инвестиционная собственность

Инвестиционная собственность - это собственность, не занимаемая Группой, которой Группа владеет с целью получения дохода от сдачи в аренду и повышения стоимости капитала.

Инвестиционная собственность отражается по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков по обесценению. Инвестиционная собственность, приобретенная в результате объединения бизнеса, первоначально признается по справедливой стоимости в качестве условной первоначальной стоимости на дату приобретения. Убытки, возникающие в связи с амортизацией и обесценением, отражаются в составе прибылей и убытков.

Начисление износа по инвестиционной собственности производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. Срок полезного использования для зданий, сдаваемых в аренду, составляет 58 лет.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Полученный арендный доход учитывается в качестве выручки в составе прибылей и убытков.

Признание инвестиционной собственности прекращается при ее выбытии или окончательном изъятии из эксплуатации и когда от ее выбытия не предполагается получение экономических выгод. Прибыли и убытки от списания или выбытия инвестиционной собственности отражаются в составе прибылей и убытков.

Перевод в категорию инвестиционного имущества производится только при изменении цели ее использования, подтвержденные завершением периода, в течение которого собственник занимал недвижимость, началом операционной аренды по договору с другой стороной или завершением строительства или реконструкции с целью ее продажи.

Если занимаемая Группой недвижимость, классифицируемая как занимаемая собственником недвижимость, становится инвестиционной собственностью, Группа отражает такую недвижимость в соответствии с учетной политикой, принятой для учета основных средств до даты изменения цели ее использования.

Нематериальные активы

Гудвил. Гудвил признается при приобретении доли в дочерних, зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях.

Гудвил представляет собой превышение цены приобретения над приобретенной долей в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств. В отношении дочерних обществ гудвил отражен как отдельный актив в составе нематериальных активов в Отчете о финансовом положении. В отношении зависимых обществ и совместных предприятий гудвил включен в балансовую стоимость инвестиций в зависимые общества.

Отрицательный гудвил признается непосредственно в составе прибылей и убытков.

Гудвил признается по первоначальной стоимости за минусом накопленных убытков от обесценения и ежегодно оценивается на предмет обесценения.

Прочие нематериальные активы. Прочие нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования, приобретенные Группой, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Затраты на создаваемые в ходе деятельности Группы торговые марки и гудвил признаются в Консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их возникновения.

Амортизация. Амортизация начисляется по линейному методу в течение ожидаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, и отражается в составе прибылей и убытков с даты ввода соответствующего актива в эксплуатацию. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов варьируется в пределах от 2 до 10 лет.

Арендованные активы

Договора аренды, по которым к Группе переходят практически все риски и выгоды владения активом, относятся к договорам финансовой аренды. При первоначальном признании активы, полученные по договорам финансовой аренды, оцениваются по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости или дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. В результате первоначального признания эти активы отражаются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, применимыми в отношении данного актива. Соответствующая задолженность по аренде рассчитывается по текущей стоимости будущих арендных платежей.

Другие виды аренды являются операционной арендой, и арендованные активы не отражаются в Отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей списывается на финансовые результаты по линейному методу в течение срока аренды.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые вложения классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» в том случае, если есть намерение владеть ими в течение неопределенного времени. Такие финансовые вложения отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть финансовыми вложениями в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты, или финансовые вложения имеют срок погашения менее 12 месяцев, или возникает необходимость продать финансовые вложения для увеличения оборотного капитала, то такие финансовые

вложения отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует финансовые вложения как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на каждую отчетную дату.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, включают ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на рынке. Справедливая стоимость таких финансовых вложений определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, и методы, основанные на дисконтировании предполагаемых будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает предположения, основываясь на состоянии рынка на каждую отчетную дату. Финансовые вложения, по которым отсутствуют биржевые котировки, и справедливую стоимость которых нельзя определить достаточно достоверно посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения.

Стандартные операции по приобретению и продаже финансовых вложений первоначально оцениваются по справедливой стоимости и отражаются на дату расчета, т.е. дату осуществления поставки актива покупателю. В последующем инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих финансовых вложений, отражаются в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв под справедливую стоимость, показанного в составе капитала акционеров за тот период, к которому они относятся. Прибыли и убытки, возникшие при реализации «имеющихся для продажи» финансовых вложений, относятся на финансовый результат за отчетный период.

Убытки от обесценения, понесенные в результате одного или нескольких событий («убыточных событий»), произошедших после первоначального признания финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в составе прибылей и убытков. Существенное или длительное снижение справедливой стоимости долевой ценной бумаги ниже ее стоимости приобретения является индикатором ее обесценения. Суммарный убыток от обесценения, рассчитанный как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом любого убытка от обесценения соответствующего актива, прежде признанного в составе прибылей и убытков, списывается с соответствующей статьи капитала и отражается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения долевых инструментов не могут быть сторнированы. Если в последующий период справедливая стоимость долгового инструмента, классифицируемого как «имеющийся в наличии для продажи», увеличивается, и это увеличение может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как в составе прибылей и убытков был отражен убыток от обесценения, этот убыток сторнируется через прибыль и убыток за текущий период.

Группа не имеет инвестиций, удерживаемых до погашения или предназначенных для торговли.

Производные инструменты (деривативы) и хеджирование

Первоначально производные финансовые инструменты (деривативы) признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Порядок признания полученных в результате прибылей или убытков зависит от того, определен ли производный инструмент в качестве инструмента хеджирования, и если да, то от

характера хеджируемой статьи. Группа определяет отдельные производные финансовые инструменты следующим образом:

- а) хеджирование справедливой стоимости признанных активов, обязательств или твердого соглашения (хеджирование справедливой стоимости);
- б) хеджирование определенного риска, связанного с признанным активом, обязательством или прогнозируемой с высокой вероятностью будущей операцией (хеджирование денежных потоков);

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- в) хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность (хеджирование чистых инвестиций).

При возникновении операции Группа документирует отношения между инструментами хеджирования и хеджируемыми статьями, а также цели управления риском и стратегию осуществления различных операций хеджирования.

Группа также документирует свою оценку эффективности используемых в операциях хеджирования производных инструментов в компенсировании изменений в справедливой стоимости хеджируемых статей или связанных с ними денежных потоков, которая проводится как на дату возникновения инструмента, так и в последующие периоды. Справедливая стоимость различных производных финансовых инструментов, используемых для целей хеджирования, отражается в Примечании 16. Общая справедливая стоимость производного финансового инструмента хеджирования классифицируется в качестве долгосрочного актива или обязательства, когда оставшийся срок погашения хеджируемой статьи превышает 12 месяцев, и в качестве краткосрочного актива или обязательства, когда оставшийся срок погашения хеджируемой статьи составляет менее 12 месяцев.

Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты (валютные форварды)

Первоначально форвардные контракты на покупку/ продажу иностранной валюты признаются по справедливой стоимости на дату заключения форвардного контракта, и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по справедливой стоимости, относящиеся к валютным форвардам, отражаются в составе прибылей и убытков в иностранной валюте в отчете о совокупном доходе.

Производные инструменты (деривативы) на покупку/ продажу электроэнергии

Первоначально деривативы на электроэнергию признаются по справедливой стоимости на дату заключения договора производного финансового инструмента и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по данным деривативам на электроэнергию отражаются в составе прочих операционных доходов и прочих расходов по текущей деятельности в составе прибылей и убытков.

Запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Чистая возможная цена продажи - это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования в банках. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, с первоначальным сроком

выплат не более трех месяцев с даты приобретения, стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) и первоначально учитывается по номинальной стоимости. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность корректируется на сумму резерва, сформированного под ее обесценение. Такой резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной ставки процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Авансы выданные

Авансы, выданные Группой, отражаются по фактической стоимости за минусом резерва под обесценение. Сумма авансов на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы списываются на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

Авансы, полученные Группой, классифицируются как долгосрочные обязательства Группы, если ожидаемый срок поставки товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год. Если авансы полученные относятся к договорам подряда, то при невозможности надежной оценки итоговых результатов договора подряда, доход признается только в объеме понесенных по договору подряда затрат, возмещение которых представляется вероятным.

Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет либо в момент признания выручки либо в момент получения оплаты от покупателей, в зависимости от требований нормативных актов органов власти в соответствующих юрисдикциях, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров. Налоговые органы допускают зачет НДС в свернутом виде. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не были произведены на конец отчетного периода (отложенный НДС), отражается в Отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Обесценение

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Финансовый актив считается обесцененным, если существует объективный признак того, что одно или более событий оказали негативное влияние на ожидаемые потоки денежных средств, связанных с этим активом.

Убыток от обесценения в отношении финансового актива, отраженного по амортизированной стоимости, рассчитывается как разница между его балансовой стоимостью и текущей стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по изначальной эффективной процентной ставке.

Существенные финансовые активы тестируются на предмет обесценения на индивидуальной основе. Остальные финансовые активы оцениваются совместно в группах со сходными характеристиками кредитного риска.

Все убытки от обесценения отражаются в составе прибылей и убытков.

Убыток от обесценения восстанавливается, если это восстановление может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как был отражен убыток от обесценения. В отношении финансовых активов, отраженных по амортизированной стоимости, восстановление признается в составе прибылей и убытков.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Нефинансовые активы. Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме товарно-материальных запасов и отложенных налоговых активов, пересматриваются на каждую отчетную дату для выявления любых признаков обесценения. Если существует любой из этих признаков, производится оценка возмещаемой суммы активов.

Возмещаемой стоимостью актива или генерирующей единицы является наибольшая из двух величин: ценность использования актива и справедливая стоимость за вычетом затрат на реализацию. При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости, используя ставку дисконтирования, применяемую к денежным потокам до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей генерирующей единицы превышает его возмещаемую стоимость. Генерирующая единица является наименьшей группой идентифицируемых активов, которая генерирует потоки денежных средств, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими активами и группами активов. Убыток от обесценения отражается в Консолидированном отчете о совокупном доходе. Убыток от обесценения, признанный в отношении генерирующей единицы, распределяется в первую очередь с целью уменьшения балансовой стоимости любого гудвила, относимого на эти единицы, и

затем - уменьшения балансовой стоимости прочих активов, связанных с соответствующей единицей (группой единиц) на пропорциональной основе.

Убыток от обесценения, признанный ранее в отношении гудвила, не восстанавливается. В отношении прочих активов убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков. Убыток от обесценения восстанавливается, если в оценках возмещаемой стоимости произошли изменения. Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, за минусом накопленной амортизации, которая была бы отражена, если бы убыток от обесценения не был отражен.

Вознаграждения сотрудникам

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию. В процессе обычной деятельности Группа уплачивает различные взносы в правительственные пенсионные фонды за своих работников. Обязательные взносы в правительственные пенсионные фонды относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты, связанные с выплатой дополнительных пенсий и прочих вознаграждений работникам после выхода на пенсию, включаются в состав строки «Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой» в составе прибылей и убытков, однако, информация по этим затратам не отражается в отчете отдельно, поскольку эти затраты несутся.

Краткосрочные вознаграждения. Обязательства по выплатам краткосрочных вознаграждений сотрудникам не дисконтируются и относятся на затраты в составе прибылей и убытков по мере предоставления соответствующей услуги.

Резерв на краткосрочные вознаграждения в составе прибылей и убытков рассчитывается на основании ожидаемой к уплате суммы в соответствии с планами краткосрочных денежных вознаграждений и планами участия в прибыли при наличии у Группы действующего юридического или добровольного обязательства выплатить эту сумму в результате прошлых услуг, предоставленных сотрудником, и при условии, что эти обязательства могут быть достоверно оценены.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Пенсионные планы с установленными выплатами. Компания имеет пенсионный план с установленными выплатами для большинства своих сотрудников. План с установленными выплатами - это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отраженное в Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, применяемыми Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыль или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется по текущей стоимости ожидаемых оттоков денежных средств с применением процентных ставок по государственным ценным бумагам, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта (experience adjustments) и изменений актуарных оценок и превышающие 10% от стоимости активов плана либо 10% от обязательств по плану с установленными выплатами, списываются на финансовый результат в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

Выплаты, основанные на акциях Программа опционов на акции позволяет сотрудникам Компании приобретать акции Компании. Справедливая стоимость опционов на акции оценивается на дату предоставления и сохраняется в течение периода, в течение которого сотрудники имеют безусловное право на опционы. Справедливая стоимость опционов оценивается на основе модели Блэка-Шоулза, с учетом условий предоставления опционов.

Займы

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом расходов по сделке. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости в тех случаях, когда существует обоснованная уверенность в том, что они будут получены и Группа выполнит все сопутствующие условия. Государственные субсидии, связанные с затратами, отражаются в прибылях и убытках в качестве дохода тех периодов, что и соответствующие расходы, которые они должны компенсировать. Государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, включаются в долгосрочные обязательства как отложенный доход и отражаются в составе прибылей и убытков равномерно в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующих активов.

Резервы

Резерв отражается, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, которое может быть достоверно установлено, и для урегулирования которого, с большой степенью вероятности потребуются выбытие экономических ресурсов. Резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежной единицы, и риски, присущие данному обязательству.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба окружающей среде отражаются в учете при наличии таких обязательств и при возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения расходов.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Акционерный капитал

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления суммы чистой прибыли (убытка), приходящейся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, с предположением конвертации всех разводненных потенциальных обыкновенных акций. Доли Компании в акциях могут быть разводнены в связи с опционами на акции.

В отношении опционов на акции расчет производится для определения количества акций, которые могли бы быть приобретены по справедливой стоимости (определенной как среднегодовая рыночная цена на акции Компании) на основе денежной стоимости прав подписки по опционам на акции, находящиеся в обращении. Количество акций, рассчитанных как указано выше, сравнивается с количеством акций, которые были бы выпущены при допущении исполнения опционов на акции.

Выручка

Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии отражается в составе прибылей и убытков по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. Когда это применимо, выручка рассчитывается по ставкам и с учетом соответствующих ограничений, установленных законодательством и регулирующими органами. В различных странах существуют различные механизмы регулирования.

Выручка от оказания услуг признается в соответствии со стадией выполнения (степенью завершения) оказываемых услуг. Затраты, понесенные в течение года в связи с будущей деятельностью по договору подряда, исключаются из затрат по договору при определении

стадии завершенности. Они отражены в составе сумм задолженности заказчиков или задолженности перед заказчиками по договорам. Выручка приведена без учета НДС.

Операционные расходы

Расходы на социальную сферу Социальными расходами признаются расходы Группы, связанные с осуществлением социальных программ, которые отражаются в составе прибылей и убытков в момент осуществления таких расходов.

Финансовые доходы

Финансовые доходы включают в себя процентный доход по инвестированным средствам, доходы по дивидендам и доходы от курсовых разниц по сделкам в иностранной валюте. Процентный доход признается по мере начисления по методу эффективной процентной ставки. Доходы по дивидендам признаются, когда они объявлены и когда существует вероятность притока экономических выгод.

Финансовые расходы

Финансовые расходы включают проценты к уплате по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов и убытки от курсовых разниц по сделкам в иностранной валюте. Все расходы по займам отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Расходы по налогу на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий налог на прибыль и отложенный налог. Налог на прибыль отражается в составе прибылей и убытков, кроме тех случаев, когда он относится к операциям, отражающимся в составе прочего совокупного дохода или капитала, тогда он должен быть отражен в составе прочего совокупного дохода или капитала соответственно.

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым или по существу принятым на отчетную дату налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отражаемой в финансовой отчетности. Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса (business combination), если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также в отношении временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, только в той мере, в какой материнская компания может контролировать время их

восстановления и существует вероятность, что они не будут восстановлены в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница.

Руководство анализирует величину отложенных активов по налогу на прибыль на каждую отчетную дату и снижает ее на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или на основе ставок, о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Применение новых и пересмотренных стандартов

Новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты, которые были приняты Группой при подготовке данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Стандарты и интерпретации, которые вступают в силу после 1 января 2009 года:

- а. *МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Данный стандарт применяется организациями, долговые или долевыми инструментами которых торгуются на открытом рынке, а также организациями, которые предоставляют либо планируют предоставлять свою финансовую отчетность надзорным организациям в связи с размещением каких-либо видов инструментов на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 требует, чтобы компании отражали в отчетности финансовые и пояснительные данные по своим операционным сегментам, при этом информация по сегментам должна предоставляться на той же основе, что и для целей внутренней отчетности. Финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации. Применение МСФО 8 привело к увеличению количества раскрываемых отчетных сегментов, так как сегмент «Россия» отраженный в отчетности ранее, был разделен на сегменты «Генерация в Российской Федерации» и «Торговля в Российской Федерации».

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- б. *МСФО (IAS) 23 (Поправка) «Расходы по займам» (пересмотрен в марте 2007 года, применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после указанной даты).* Основное изменение в МСФО (IAS) 23 касается исключения возможности немедленного отнесения на расходы затрат по займам, относящимся к активам, требующим существенного времени для их подготовки к использованию или продаже. Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству актива, который отражается не по справедливой стоимости и подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени на подготовку его к использованию по назначению или

к продаже (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату. Прочие затраты по займам списываются по методу эффективной ставки процента. В связи с тем, что Группа оценивает основные средства по справедливой стоимости, она будет продолжать относить все расходы по займам на расходы в финансовой отчетности.

- с. МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 г., применим к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты). Главное изменение в МСФО (IAS) 1 – замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который включает все совокупные изменения в капитале, не связанные с акционерами, такие как переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. В качестве альтернативы компаниям разрешается предоставлять два отчета: отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. Компания приняла решение представлять единый отчет о совокупном доходе. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также вводит требования к представлению отчета о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, в котором компания изменяла сопоставимые данные в результате переклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 оказал воздействие на представление финансовой отчетности Группы, но не повлиял на признание или оценку конкретных операций и расчетов.
- d. «Условия вступления в долевые права и их отмена» – поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» (выпущен в январе 2008 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 г. или позднее). В поправке разъясняется, что к условиям вступления в права на акции относятся только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия наделения правами на акции. В данном изменении также указывается, что любая отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете идентичным способом. Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.
- e. МСФО (IFRS) 7 (с поправкой) «Усовершенствование предоставления информации о финансовых инструментах» (выпущены в марте 2009 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Изменения разъясняют требования к раскрытию более подробной информации об оценке справедливой стоимости и риске ликвидности. Компания должна раскрывать информацию об анализе финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Изменения поясняют, что а) анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры о предоставленных финансовых гарантиях по максимальной величине гарантии в самый ранний период, когда может возникнуть требование об исполнении гарантии; б) также они требуют раскрытия информации о сроках, оставшихся до погашения производных инструментов в соответствии с условиями договоров, в том случае, если договорные сроки погашения необходимы для понимания распределения потоков денежных средств во времени. Компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска. Поправка не оказала существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- f. МСФО (IAS) 28 (с поправкой), «Инвестиции в ассоциированные компании» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 32, «Финансовые инструменты: представление в отчетности», и МСФО (IFRS) 7, «Финансовые инструменты: раскрытие информации») (вступает в силу с 1 января 2009 года). Данная поправка является частью проекта КМСФО по ежегодному уточнению стандартов, опубликованного в мае 2008 г. Инвестиция в ассоциированную компанию как единый актив в целях тестирования на обесценение. Убыток от обесценения не распределяется на отдельные активы, включенные в состав финансовых вложений, например, гудвила. Восстановление обесценения отражается как корректировка остатка по инвестиции в той степени, в которой увеличивается возмещаемая сумма по ассоциированной компании. Поправка не оказала существенного влияния на финансовую отчетность Группы.
- g. МСФО (IAS) 40 (с поправкой), «Инвестиционная собственность» (и связанные с ней поправки к МСФО (IAS) 16) (введен в действие с 1 июля 2009 года). Собственность, которая находится в процессе строительства или развития для целей использования в будущем в качестве инвестиционной собственности, входит в сферу действия пересмотренного МСФО (IAS) 40. Финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.

Имеются другие стандарты, улучшения и поправки к существующим стандартам, которые не относятся к текущим операциям Группы.

Следующие стандарты, поправки к существующим стандартам и интерпретации были опубликованы, но не вступили в действие и не применялись досрочно Группой.

- a. МСФО (IFRS) 2 (Поправка) «Выплаты, основанные на акциях» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 г.) Изменения создают четкую основу для классификации выплат, основанных на акциях, в консолидированной и отдельной финансовой отчетности. Поправка вводит в стандарт рекомендации, изложенные в отмененных интерпретациях КИМФО (IFRIC) 8 и КИМФО (IFRIC) 11. Поправки расширяют объем рекомендаций КИМФО (IFRIC) 11 и охватывают планы, которые не рассматривались в этой интерпретации. Эти поправки также разъясняют определение терминов, приведенных в Приложении к данному стандарту. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к объединениям бизнеса, дата приобретения по которым приходится на начало (или позднее) первого годового периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты, в данном случае с 1 января 2010 года). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 позволит компаниям выбирать по своему желанию метод оценки неконтролирующей доли участия: они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании), или проводить оценку на основе справедливой стоимости. Пересмотренный стандарт МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Теперь в случае поэтапного объединения компаний компания-покупатель должна произвести переоценку ранее принадлежавшей ей доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату

приобретения и отразить полученные прибыль или убыток (если прибыль или убыток получены) на счете прибылей и убытков. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению, связанному с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием компаний взаимного сотрудничества и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- б.** *Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (выпущена в ноябре 2009 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2011 года или после указанной даты).* В 2009 году в МСФО (IAS) 24 были внесены следующие изменения: (а) было упрощено определение связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для компаний, связанных с государством. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.
- с.** *МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты, в данном случае с января 2010 года).* Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтролирующей доли участия (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда в результате сальдо по неконтролирующей доле участия будет дебетовым (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должны быть оценены по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.
- д.** *МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты. Часть 1: Классификация и измерение».* МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Основные положения:

 - и.** По методам измерения финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии измеряются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии измеряются по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация определяется бизнес-моделью

компании по управлению финансовыми инструментами и характеристиками денежных потоков, связанных с инструментом, предусмотренными в договоре.

- ii. Инструмент может впоследствии измеряться по амортизированной стоимости, только если он является долговым инструментом, при этом (i) целью бизнес-модели организации является удержание актива для получения денежных средств, предусмотренных договором и (ii) предусмотренные договором денежные потоки представляют собой исключительно выплаты основной суммы долга и процентов (то есть обладают только основными характеристиками кредита). Все остальные долговые инструменты оцениваются по справедливой стоимости, изменение которой отражается на счете прибылей и убытков.
- iii. Все долевыми инструментами учитываются в последующем по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, измеряются по справедливой стоимости с отражением ее изменения на счете прибылей и убытков. Для всех остальных долевыми инструментами при первоначальном признании существует альтернативный выбор - признавать нереализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков; при этом выбор, сделанный при первоначальном признании, впоследствии не может быть изменен. Возврат к отражению прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в составе прибыли или убытка не предусматривается. Выбор может осуществляться отдельно по каждому инструменту. Дивиденды представляются в составе прибыли или убытка до тех пор, пока они представляют собой доход на инвестиции.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2013 года, при этом разрешается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандарта, его влияние на Группу и сроки принятия стандарта Группой.

- е. *Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в апреле 2009 года; поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, КИМФО (IFRIC) 9 и КИМФО (IFRIC) 16 применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 июля 2009 года или после этой даты; поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2010 года или после этой даты).* Указанные изменения представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и толкований: разъяснение, что на взносы предприятий в операции под общим контролем и создание совместных предприятий не распространяется сфера применения МСФО (IFRS) 2; разъяснение требований к раскрытию информации согласно МСФО (IFRS) 5 и

других стандартов в отношении внеоборотных активов (или групп выбытия), отнесенных в категорию предназначенных для продажи или прекращенной деятельности; требование раскрывать в отчетности информацию об оценке общих активов и обязательств для каждого отчетного сегмента согласно МСФО (IFRS) 8, только если информация о таких суммах регулярно предоставляется лицам или органам, ответственным за принятие операционных решений; изменение МСФО (IAS) 1, разрешающее относить некоторые обязательства, расчет по которым производится собственными долевыми инструментами субъекта хозяйственной деятельности, в категорию долгосрочных; изменение МСФО (IAS) 7, согласно которому только те расходы, которые приводят к признанию актива, могут быть отнесены в категорию инвестиционной деятельности; разрешение относить некоторые долгосрочные договора аренды земли в категорию финансовой аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю в конце срока аренды; предоставление дополнительных рекомендаций в МСФО (IAS) 18 для определения того факта, выступает ли субъект хозяйственной деятельности принципалом или агентом; разъяснение в МСФО (IAS) 36, что генерирующая денежные потоки единица не может быть больше операционного сегмента до объединения; дополнение МСФО (IAS) 38, касающееся оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в ходе операции по объединению компаний; изменение МСФО (IAS) 39, для того чтобы (i) включить в сферу его применения опционные контракты, которые могут привести к объединению компаний, (ii) разъяснить период переклассификации прибыли или убытков по инструментам хеджирования денежных потоков из капитала в состав финансового результата за год и (iii) указать, что возможность досрочного погашения тесно связана с основным контрактом, если после его осуществления заемщик возмещает экономический убыток кредитора; изменение КИМФО (IFRIC) 9, указывающее, что производные инструменты, встроенные в контракты, приобретенные в ходе операций под общим контролем и создания совместных предприятий, не входят в сферу ее применения; а также отмена ограничения в КИМФО (IFRIC) 16 относительно того, что инструменты хеджирования не могут удерживаться зарубежной компанией, в отношении которой осуществляется хеджирование. Кроме того, поправки для уточнения классификации по категории «удерживаемых для продажи» согласно МСФО (IFRS) 5 в случаях утраты контроля над дочерней компанией, опубликованные в рамках проекта КМСФО по ежегодному уточнению стандартов (опубликован в мае 2008 г.), введенные в действие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 г. Группа полагает, что данные поправки не окажут существенное влияние на ее финансовую отчетность.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- f. *Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в мае 2010 г., вступают в силу для Группы с 1 января 2011 г.).* Усовершенствования представляют собой сочетание существенных изменений и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций: в соответствии с пересмотренным МСФО 1 (i) балансовая стоимость в соответствии с ранее действовавшими ОПБУ используется как условная стоимость статьи основных средств или нематериальных активов, если данная статья использовалась в операциях, подпадающих под тарифное регулирование, (ii) переоценка, вызванная определенным событием, используется 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 1 введенные между первым промежуточным отчетом по МСФО и первой финансовой отчетностью по МСФО; в соответствии с пересмотренным МСФО 3 необходимо (i) провести оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) доли участия, не обеспечивающей контроль, 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, со стороны приобретенной компании, которые не были заменены или были добровольно заменены в результате объединения бизнеса, и (iii) указать, что условное вознаграждение при объединении бизнеса, имевшем место до даты применения пересмотренного МСФО 3 (выпущенного в январе 2008 года), будет отражено в соответствии с требованиями прежней версией МСФО 3; пересмотренный МСФО 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 залогового обеспечения, на которое обращено взыскание, на отчетную дату, а не сумму, полученную в течение отчетного периода; в соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 1 компоненты отчета об изменении капитала включают прибыли и убытки, прочий совокупный доход, общий совокупный доход и операции с владельцами, а постатейный анализ общего совокупного дохода может быть представлен в примечаниях; 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 КРМФО (IFRIC) 13 уточняет метод оценки справедливой стоимости поощрительных кредитов.

Существуют другие поправки к существующим стандартам, новые стандарты и интерпретации, которые не относятся к операциям Группы.

Примечание 5. Сегментная информация

Группа применяет МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», вступивший в силу 1 января 2009 года. МСФО (IFRS) 8 устанавливает стандарты раскрытия информации по операционным сегментам и связанной с ними информации о продукции и услугах, географических районах, основных клиентах. В соответствии с МСФО (IFRS) 8 операционными сегментами являются такие компоненты организации, по которым имеется отдельная финансовая информация, которая анализируется руководителем, отвечающим за принятие решений по операционной деятельности, при распределении ресурсов на сегмент и оценке результатов его деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является Правление Материнской компании.

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

В конце 2008 года Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. Под операционным сегментом понимается юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица. Правление рассматривает деятельность Группы как по географическим признакам (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (генерация, распределение, торговля и прочие). В этой связи каждый сегмент представляет определенный вид деятельности в определенной стране.

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены следующие сегменты (с учетом доходов, EBITDA и общих активов):

- 1) Сегмент «Генерация в России» (представлен электростанциями Материнской компании);
- 2) Сегмент «Торговля в России» (представлен головной компанией, филиалами Материнской компании в г. Омске и г. Орле);
- 3) Сегмент «Торговля в Финляндии» (представлен RAO Nordic Oy);
- 4) Сегмент «Распределение в Грузии» (представлен АО «Теласи»);
- 5) Сегмент «Распределение в Армении» (представлен ЗАО «Электрические сети Армении»);
- 6) Сегмент «Генерация в Молдавии» (представлен ЗАО «Молдавская ГРЭС»);
- 7) Сегмент «Генерация в Казахстане» (представлен АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»);
- 8) Прочие

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности, как отдельная компания на постоянной основе, таким образом, она полностью консолидирована для целей управленческой отчетности, и раскрывается как отдельный операционный сегмент.

«Нераспределенные статьи» включают исключаемые из консолидации внутрихозяйственные операции, долю в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний, доход от дивидендов, обесценение инвестиций, проценты к уплате, прибыли/(убытки) по курсовым разницам, финансовые вложения в зависимые компании и совместно контролируемые предприятия и обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией. Сюда также включен гудвил, признанный при приобретении UAB INTER RAO Lietuva.

Орган, принимающий решения по операционной деятельности, оценивает результаты сегментов на основе EBITDA, которая рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до учета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, износа основных средств и амортизации нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвила и резервов по сомнительной задолженности и устаревшим запасам. Определение EBITDA Группой может отличаться от определений других компаний. Информация об износе основных средств и амортизации нематериальных активов, финансовых доходах и расходах раскрывается в сегментной информации, так как она анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности, на регулярной основе.

Активы сегмента оцениваются как общая сумма активов, распределенных по сегментам, не включая межсегментные остатки.

Выручка по каждому сегменту представляет собой выручку от реализации электрической энергии, мощностей и тепловой энергии, распределенную на сегмент.

Показатели сегмента, анализируемые органом, принимающим решения по операционной деятельности, подготовлены на основе национальных учетных принципов в соответствующих странах и не включают межсегментные остатки. Для увязки сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности были подготовлены таблицы по увязке показателей. В таблицах приведены поправки и переклассификации, использованные для приведения бухгалтерских записей, подготовленных по национальному законодательству, в соответствие с МСФО.

Информация по сегментам за 2008 год была подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» для обеспечения ее сопоставимости с финансовой информацией за 2009 год. Настоящее раскрытие информации за 2008 г. Правлению не представлялось.

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 года:

	Генерация	Торговля	Торговля	Распреде- ление	Распреде- ление	Генерация	Генерация	Прочие	Нераспре- деленные статьи по сегментам	Итого
	Россия	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
Итого выручка	279 708	781 847	196 496	93 618	180 350	146 250	65 418	104 654	(209 307)	1 639 034
<i>Выручка от сторонних компаний</i>	279 708	600 071	196 496	93 618	180 015	146 249	65 418	77 460	-	1 639 035
<i>Выручка от внутрисегмент- ных операций</i>	-	181 776	-	-	336	1	-	27 194	(209 307)	-
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	(17 270)	(621 484)	(166 641)	(34 393)	(94 628)	(16 826)	(597)	(58 832)	208 916	(801 755)
Расходы на топливо	(122 535)	-	-	-	-	(86 271)	(13 333)	(21 705)	-	(243 844)
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	-	-	-	-	-	-	-	101	15	116
EBITDA	71 798	37 522	5 789	25 389	30 756	24 892	20 818	1 461	1 053	219 478
Износ основных средств и амортизация нематериаль- ных активов	(67 530)	(649)	(33)	(2 468)	(8 526)	(3 982)	(8 473)	(3 694)	-	(95 355)
Процентный доход	13	-	67	127	388	-	569	2 741	10 602	14 507
Процентный расход	(4 558)	-	(26)	(1 571)	(5 232)	(86)	(1 259)	(477)	(53 140)	(66 349)
	Генерация	Торговля	Торговля	Распреде- ление	Распреде- ление	Генерация	Генерация	Прочие	Нераспре- деленные статьи по сегментам	Итого
	Россия	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
Итого активы, включая	1 608 658	154 368	15 044	89 730	211 945	140 917	223 185	278 766	101 974	2 824 587
<i>Основные средства</i>	1 340 094	3 474	97	60 060	145 470	64 311	197 304	101 826	-	1 912 636
<i>Гудвил</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	32 591	32 591
<i>Финансовые вложения в зависимые общества и совместно</i>	-	-	-	-	-	-	-	297	64 269	64 566

контролируе-
мые
предприятия

Итого обязательства, включая	72 851	45 313	9 326	46 741	106 798	14 499	58 222	60 103	580 540	994 393
Кредиты и займы	31 283	-	4	17 993	63 497	7 567	33 752	22 946	580 540	757 582
Капитальные затраты	308 976	3 142	-	9 078	51 611	9 357	22 312	21 370	-	425 846

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2008года:

	Генерация	Торговля	Торговля	Распреде- ление	Распреде- ление	Генерация	Генерация	Прочие	Нераспре- деленные по сегментам	Итого
	Россия	Россия	Финлянди я	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
Итого выручка	283 779	1 008 008	215 849	98 897	185 662	42 959	86 385	116 815	(251 042)	1 787 312
<i>Выручка от сторонних компаний</i>	283 779	780 561	215 849	98 897	185 389	42 959	86 385	93 493	-	1 787 312
<i>Выручка от внутрисегмен- тных операций</i>	-	227 447	-	-	273	-	-	23 322	(251 042)	-
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	(48 710)	(741 570)	(159 051)	(37 123)	(105 760)	-	(338)	(78 995)	254 162	(917 385)
Расходы на топливо	(109 292)	-	-	-	-	(15 577)	(19 285)	(15 533)	-	(159 687)
Доля в (убытке)/прибы- ли зависимых обществ и совместно контролируемы х предприятий	-	-	-	-	-	-	-	440	(203)	237
EBITDA	50 707	119 265	42 631	30 219	23 397	11 428	30 611	3 093	3 335	314 686
Износ основных средств и амортизация нематериальны х активов	(68 120)	(660)	(99)	(2 241)	(8 089)	(3 883)	(10 729)	(4 428)	-	(98 249)
Процентный доход	4 017	-	-	54	6	-	456	1 741	3 389	9 663
Процентный расход	(690)	-	(1 194)	(1 540)	(4 224)	(29)	(1 338)	(1 533)	(18 826)	(29 374)

	Генерация	Торговля	Торговля	Распреде- ление	Распреде- ление	Генерация	Генерация	Прочие	Нераспре- деленные по сегментам	Итого
	Россия	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
Итого активы, включая	1 323 984	240 406	21 556	85 554	182 123	139 933	278 936	153 414	158 100	2 584 006
<i>Основные средства</i>	1 062 446	9 830	130	55 438	136 032	71 084	233 897	64 072	-	1 632 929
<i>Гудвил</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	32 591	32 591
<i>Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируем ые предприятия</i>	-	-	-	-	-	-	-	163	28	191
Итого обязательств, включая	23 889	42 697	12 709	47 873	88 820	14 856	71 905	49 110	364 465	716 324
<i>Кредиты и займы</i>	2 397	-	6	11 990	52 722	7 088	39 579	19 834	364 465	498 081
Капитальные затраты	163 369	1 054	45	13 204	36 790	6 225	26 813	1 359	-	248 859

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

Основные различия между финансовой отчетностью и сегментной информацией обусловлены следующими причинами:

- 9) несколько предприятий Группы не используют политику по переоценке основных средств в управленческом учете;
- 10) полная консолидация деятельности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в управленческом учете;
- 11) большинство поправок по МСФО, сделанных в финансовой отчетности материнской компании, ЗАО «Молдавская ГРЭС» и других компаний Группы, не включено в управленческий учет;
- 12) различный порядок презентации прямого финансирования, полученного от ОАО «Межрегионэнергострой» (Примечание 21).

Ниже в таблицах представлена увязка результатов сегментов с комбинированной и консолидированной финансовой отчетностью:

	2009	2008
Выручка по отчетным сегментам	1 639 034	1 787 312
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(65 418)	(86 385)
Различные методы учета выручки по МСФО	(23 811)	(21 534)
Прочий доход, включенный в выручку в управленческой отчетности	(8 224)	(2 930)
Исключение внутрихозяйственных операций до реорганизации материнской компании, не отраженные в отчетности по сегментам	-	(4 484)
Прочие корректировки	1 832	(442)
Выручка в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о совокупном доходе	1 543 413	1 671 537
Износ и амортизация по отчетным сегментам	95 355	98 249
Разница в сумме износа из-за различий в стоимости активов по МСФО и их стоимостью в управленческой отчетности	(8 749)	3 883
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(8 473)	(10 729)
Амортизация нематериальных активов материнской компании	1 076	-
Износ инвестиционной собственности	257	-
Прочие корректировки	(287)	(346)
Износ и амортизация в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о совокупном доходе	79 179	91 057
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий по отчетным сегментам	116	237
ОАО «ТГК-11»	60 666	-
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	2 363	5 206
Прочие корректировки	(260)	-
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о совокупном доходе	62 885	5 443

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

	2009	2008
EBITDA по отчетным сегментам	219 478	314 686
Доля в результатах зависимых компаний	62 885	5 443
Отрицательный гудвил	25 595	-
Выплаты на основе долевых инструментов	(21 089)	-
АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2»	(20 818)	(30 611)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(6 337)	(5 951)
Банковские услуги, включенные в прочие операционные расходы	(4 025)	(2 554)
Выбытие компаний Группы	814	-
Убыток от выбытия основных средств, не отраженный в отчетности по сегментам	496	8 341
Списание НИОКР	-	2 707
Выручка, включенная в прочий операционный доход	-	(1 921)
Прочие корректировки	(6 583)	10 889
EBITDA в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о совокупном доходе	250 416	301 029
Обесценение стоимости основных средств.	(384 116)	(5 847)
Финансовый доход/ расход	(105 449)	(48 762)
Износ и амортизация в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о совокупном доходе	(79 179)	(91 057)
Обесценение инвестиционной собственности	(12 437)	-
Обесценение гудвила	(7 862)	-
Обесценение ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	(3 494)	-
(Убыток)/прибыль до налога на прибыль в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о совокупном доходе	(342 121)	155 363
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Итого активы по отчетным сегментам	2 824 588	2 584 006
Разница в оценке основных средств (в результате переоценки и применения МСФО (IFRS) 1)	(379 372)	(194 306)
АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2»	(107 073)	(174 310)
Корректировки по справедливой стоимости ЗАО "Электролuch" при приобретении	86 316	-
Корректировка по МСФО в отношении начисления отложенных налогов	61 431	1 353
Списание финансовых инструментов (в основном относится к предыдущим периодам)	(35 912)	(36 603)
Зависимые компании и совместно контролируемые предприятия учитываемые по методу долевого участия	35 249	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(8 181)	(3 711)
Обесценение гудвила, признанного при приобретении UAB INTER RAO Lietuva	(6 449)	-
Дебиторская /кредиторская задолженность в развернутом виде	(6 421)	3 706
Дисконтирование кредиторской и дебиторской задолженности	(4 755)	(5 529)
Списание отложенных расходов	(4 035)	(707)
Обесценение займов, предоставленных Храмоси I, II	(3 585)	(1 297)
Капитализированные проценты	(2 872)	-
Обесценение финансовых вложений в АО «Сангтудинская ГЭС-1»	(132)	(5 983)
Государственные субсидии, предоставленные ЗАО «Электрические сети Армении»	-	3 973
Хеджирование производных инструментов в материнской компании	-	3 040
Прочие корректировки	(1 364)	1 731
Итого активы в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о финансовом положении	2 447 433	2 175 363

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия по отчетным сегментам	64 566	191
Финансовые вложения в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», учитываемые по методу долевого участия	116 111	114 20
Финансовые вложения в АО «ТГК-11», учитываемые по методу долевого участия	35 516	-
Прочие корректировки	(70)	-
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия в соответствии с комбинированным и консолидированным отчетом о финансовом положении	216 123	104 817
Итого обязательства по отчетным сегментам	994 393	716 324
Прямое финансирование от ОАО «Межрегионэнергострой»	216 701	114 720
Финансовые вложения в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», учитываемые по методу долевого участия	(36 328)	(52 371)
Дивиденды к уплате	-	(17 087)
Эффект дисконтирования займов	(13 988)	(14 712)
Корректировка по МСФО в отношении начисления отложенных налогов	(11 661)	(10 274)
Дебиторская /кредиторская задолженность в развернутом виде	(6 421)	3 706
Пенсионные обязательства материнской компании	3 078	3 081
Признание кредиторской задолженности третьим сторонам	(2 128)	-
Резерв по неиспользованным отпускам	1 914	2 127
Зависимые компании и совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия	1 030	-
Резерв по налогам, не включенный в управленческую отчетность	-	7 013
Государственные субсидии, предоставленные АО «Электрические сети Армении»	-	3 973
Хеджирование производных инструментов в материнской компании	-	3 834
Прочие корректировки	(3 464)	3 498
Итого обязательства в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о финансовом положении	1 143 126	763 632

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

Информация по географическим сегментам

Правление Группы также рассматривает доходы, полученные в юрисдикциях предприятий Группы и за рубежом, а также внеоборотные активы (основные средства, инвестиционная собственность, финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия и нематериальные активы, включая гудвил), по месту нахождения активов.

По состоянию на 31 декабря 2008года:

	Доход в юрисдикции предприятия Группы ²	Доход в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы	Итого доход по месту расположения покупателей	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов ³
Российская Федерация	534 477	-	534 477	1 011 083
Финляндия (вкл. Nord Pool)	35 548	420 359	455 907	34 127
Армения	181 539	-	181 539	155 806
Грузия	108 686	3 489	112 175	74 840
Молдова (вкл. Приднестровье)	12 287	113	12 400	123 227
Беларусь	-	76 852	76 852	-
Прочие	53 303	244 886	298 189	1 968
<i>Казахстан</i>	<i>2 681</i>	<i>68 920</i>	<i>71 601</i>	<i>1 076</i>
<i>Турция</i>	<i>5</i>	<i>-</i>	<i>5</i>	<i>173</i>
<i>Украина</i>	<i>14</i>	<i>46 257</i>	<i>46 271</i>	<i>7</i>
<i>Латвия</i>	<i>-</i>	<i>87 338</i>	<i>87 338</i>	<i>-</i>
<i>Литва</i>	<i>50 603</i>	<i>1 337</i>	<i>51 940</i>	<i>712</i>
<i>Румыния</i>	<i>-</i>	<i>30 138</i>	<i>30 138</i>	<i>-</i>
<i>Прочие</i>	<i>-</i>	<i>10 896</i>	<i>10 896</i>	<i>-</i>
ИТОГО	925 840	745 697	1 671 537	1 401 051

¹ Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

² Итого внеоборотные активы, за исключением отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов, распределяются исходя из местоположения активов.

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009года:

	Доход в юрисдикции предприятия Группы ¹	Доход в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы	Итого доход по месту расположения покупателей	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов ²
Российская Федерация	523 559	-	523 559	1 238 001
Финляндия (вкл. Nord Pool)	38 446	325 119	363 565	27 649
Армения	179 174	-	179 174	137 032
Грузия	112 259	10 863	123 122	82 995
Молдова (вкл. Приднестровье)	9 406	121 788	131 194	109 064
Беларусь	-	106 646	106 646	-
Прочие	24 599	91 554	116 153	16 000
<i>Казахстан</i>	<i>4 950</i>	<i>16 061</i>	<i>21 011</i>	<i>893</i>
<i>Турция</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>120</i>
<i>Украина</i>	<i>-</i>	<i>763</i>	<i>763</i>	<i>-</i>
<i>Латвия</i>	<i>-</i>	<i>27 956</i>	<i>27 956</i>	<i>-</i>
<i>Литва</i>	<i>19 649</i>	<i>-</i>	<i>19 649</i>	<i>695</i>
<i>Румыния</i>	<i>-</i>	<i>15 081</i>	<i>15 081</i>	<i>-</i>
<i>Китай</i>	<i>-</i>	<i>23 667</i>	<i>23 667</i>	<i>-</i>
<i>Прочие</i>	<i>-</i>	<i>8 026</i>	<i>8 026</i>	<i>14 292</i>
ИТОГО	887 443	655 970	1 543 413	1 610 741

Примечание 6. Приобретения и выбытия

В 2008 и 2009 годах Группа осуществила несколько приобретений. Информация о приобретениях представлена ниже.

Приобретение ЗАО «Электролуч»

3 июля 2009 года Группа приобрела 97,78% акций ЗАО "Электролуч" (Москва, Российская Федерация), компании, владеющей комплексом из семи офисных зданий, находящихся на разных стадиях строительства. Строительство двух зданий завершено, и они сданы в аренду. После завершения строительства Группа планирует сдать в аренду и другие здания, за исключением части одного из зданий, которую Группа собирается использовать для своих собственных целей. Общая сумма вознаграждения, выплаченного Группой, составила 73,6 млн. евро (3 231,5 млн. руб.), включая средства в сумме 33,5 млн. евро (1 474,8 млн. руб.), которые материнская компания потратила на покупку/ погашение займов, привлеченных приобретенной дочерней компанией. Руководство Группы рассматривает данное приобретение как приобретение бизнеса.

Чистые активы компании были первоначально признаны по справедливой стоимости, измеренной на дату, близкую к дате приобретения. Справедливая стоимость приобретенной инвестиционной собственности была использована в качестве условной стоимости на дату приобретения.

¹ Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

² Итого внеоборотные активы, за исключением отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов, распределяются исходя из местоположения активов.

Примечание 6. Приобретения и выбытия (продолжение)

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств (тыс. евро):

	Справедливая стоимость
Основные средства	48 064
Инвестиционная собственность	66 808
Товарно-материальные запасы	26
Дебиторская задолженность	3 618
Предоплата по налогу на прибыль	885
Денежные средства и их эквиваленты	234
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(16 677)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(2 252)
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	(20)
Справедливая стоимость чистых приобретенных активов	100 686
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль (2,22% чистых активов ЗАО «Электролуч»)	(1 490)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах компании	99 196
Отрицательный гудвил в связи с приобретением	(25 595)
Общая стоимость приобретения	73 601

Представить информацию о балансовой стоимости активов и обязательств ЗАО «Электролуч» непосредственно до приобретения в соответствии с МСФО практически невозможно, так как до этого дочерняя компания не готовила финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Отток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 73 367 тыс. евро (сумма, уплаченная при приобретении в размере 73 601 тыс. евро за вычетом полученных в результате сделки денежных средств и их эквивалентов приобретенного общества в сумме 234 тыс. евро). Отрицательный гудвил в сумме 25 595 тыс. евро был признан в комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе. Способность ИНТЕР РАО ЕЭС при приобретении генерировать отрицательный гудвил отражает тот факт, что в результате кризиса реальный рынок недвижимости в московском регионе резко сократился, а застройщики столкнулись с проблемой ликвидности и необходимостью продажи активов даже по ценам ниже достижимой в среднесрочной перспективе стоимости.

С даты приобретения до 31 декабря 2009 года на долю ЗАО «Электролуч» в показателе выручки Группы пришлось 2 081 тыс. евро, а в показателе чистого убытка - 15 796 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2009 года, расчетная доля компании в выручке Группы составила бы 4 244 тыс. евро, а в чистом убытке за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, ее доля была бы 15 467 тыс. евро.

Приобретение ОАО «ТГК-11»

11 ноября 2009 года Группа приобрела 29,9% долю участия в ОАО «ТГК-11», генерирующей компании по выработке электроэнергии и тепла, работающей в Западно-сибирском регионе Российской Федерации. Общая сумма вознаграждения, выплаченного Группой, составила 39 млн. евро (1 685,5 млн. руб.). Долевое участие в ОАО «ТГК-11» представляет собой финансовое вложение в зависимое общество.

Чистые активы компании были первоначально признаны по справедливой стоимости, измеренной на дату приобретения.

Оценка справедливой стоимости основных средств проводилась независимым оценщиком. Справедливая стоимость других активов и обязательств была определена руководством Группы на основании прошедшей аудиторскую проверку финансовой отчетности по МСФО приобретенной компании за 2009 год.

Примечание 6. Приобретения и выбытия (продолжение)

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств (тыс. евро):

	Справедливая стоимость
Справедливая стоимость чистых активов компании	323 728
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	96 795
Превышение приобретенной доли в справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью финансового вложения.	(57 664)
Общая стоимость приобретения	39 131

Отток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 39 131 тыс. евро. В консолидированном отчете о совокупном доходе превышение приобретенной доли справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью финансового вложения в сумме 57 664 тыс. евро было отражено в составе доли прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий. Превышение (отрицательный гудвил) является результатом влияния финансового кризиса на рыночные котировки приобретенных акций, а также разницей в котировках на дату начала переговоров о сумме вознаграждения и на дату самой операции.

29 декабря 2009 года Группа получила в управление еще 16,25% акций ОАО «ТГК-11». Такая передача акций не представляет собой владение или право собственности для Группы.

Приобретение ТОО «Казэнергоресурс» и ТОО «Недра Казахстана»

19 августа 2009 года Группа приобрела 76% ТОО «Казэнергоресурс», компании, торгующей электроэнергией в Казахстане. Общая сумма вознаграждения, выплаченного Группой, составила 2,5 млн. евро (3,5 млн. долларов США.). В результате приобретения контрольного пакета акций ТОО «Казэнергоресурс» Группа также получила 74,48% акций его дочерней компании ТОО «Недра Казахстана», и, следовательно, получила контроль и над этой компанией.

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств указанных двух компаний (тыс. евро):

	Справедливая стоимость
Основные средства	151
Товарно- материальные запасы	49
Дебиторская задолженность	1 890
Предоплата по налогу на прибыль	23

Прочие оборотные активы	2
Денежные средства и их эквиваленты	536
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 234)
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	(14)
Справедливая стоимость чистых приобретенных активов	1 403
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль	(338)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	1 065
Гудвил в связи с приобретением	1 413
Общая стоимость приобретения	2 478

Примечание 6. Приобретения и выбытия (продолжение)

Отток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 1 942 тыс. евро (сумма, уплаченная при приобретении, в размере 2 478 тыс. евро за вычетом полученных в результате сделки денежных средств и их эквивалентов приобретенного общества в сумме 536 тыс. евро). Гудвил, возникающий при приобретении ТОО «Казэнергоресурс», составил 1 413 тыс. евро.

С даты приобретения до 31 декабря 2009 года на долю ТОО «Казэнергоресурс» в показателе выручки Группы пришлось 3 742 тыс. евро, а в показателе чистой прибыли - 219 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2009 года, расчетная доля компании в выручке Группы составила бы 10 463 тыс. евро, а в чистой прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, ее доля была бы 779 тыс. евро.

Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в Interenergo B.V. и ЗАО «Электрические сети Армении»

В марте 2009 года ES Georgia Holdings B.V., предприятие Группы, приобрело у третьей стороны 33,3% долю в Interenergo B.V., предприятии Группы. Общая сумма вознаграждения составила 1 290 тыс. долларов США (1 020 тыс. евро). В результате этой операции доля Группы в Interenergo B.V. составила 100%. В результате операции была приобретена ранее не принадлежавшая доля, не обеспечивающая контроль, в размере 33,3% в Interenergo B.V. и ЗАО «Электрические сети Армении» на сумму 5 829 тыс. евро.

Приобретение UAB INTER RAO Lietuva (ERC)

По состоянию на 1 января 2008 года Oy RAO Nordic, входящая в состав Группы, владела 18%-ной долей в уставном капитале ERC. В мае 2008 года Oy RAO Nordic приобрела дополнительно 33% в уставном капитале ERC. Общая сумма за дополнительный пакет акций, оплаченная денежными средствами RAO Nordic Oy, составила 31,6 млн. евро. Таким образом, в мае 2008 года Группа получила контроль над ERC.

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств (тыс. евро):

	Справедливая стоимость
Основные средства	581
Нематериальные активы	29
Инвестиции в зависимое общество (UAB Alproka)	314
Прочие внеоборотные активы	2 685
Дебиторская задолженность	3 846
Денежные средства и их эквиваленты	2 043
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(4 876)
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	(530)
Справедливая стоимость чистых приобретенных активов	4 092
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль (49 % чистых активов ERC)	(2 005)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	2 087
Гудвил в связи с приобретением	32 591
Общая сумма вознаграждения, уплаченная за 33% долю ERC (май 2008 года)	31 600
Общая сумма вознаграждения, уплаченная за 18% долю ERC (январь 2005 года)	3 078

Отток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 29 557 тыс. евро (сумма, уплаченная при приобретении, в размере 31 600 тыс. евро за вычетом полученных в результате сделки денежных средств и их эквивалентов приобретенного общества в сумме 2 043 тыс. евро).

В результате приобретения контроля над ERC, Группа приобрела 49,99% долю в зависимом обществе UAB Alproka (Примечание 10).

С даты приобретения до 31 декабря 2008 года на долю ERC в показателе выручки Группы пришлось 69 356 тыс. евро, а в показателе чистой прибыли - 10 136 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2008 года, расчетная доля компании в выручке Группы составила бы 75 232 тыс. евро, а в

чистой прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, ее доля была бы 11 842 тыс. евро.

Примечание 6. Приобретения и выбытия (продолжение)

Приобретение доли меньшинства в ЗАО «Молдавская ГРЭС»

В июле 2008 г. материнская компания приобрела 100% акций компании Freecom Trading Limited (Кипр), которая владеет 49% акций в ЗАО «Молдавская ГРЭС», входящего в Группу. Общая сумма уплаченной денежными средствами компенсации за приобретение акций Freecom Trading Limited составила 163 000 тыс. долл. США или 103 197 тыс. евро (за акции - 105 455 тыс. долл. США или 66 765 тыс. евро; переуступка долга Freecom Trading Limited - 57 545 тыс. долл. США или 36 432 тыс. евро). В результате данной сделки была приобретена 49%-ная доля меньшинства в ЗАО «Молдавская ГРЭС», составившая 37 095 тыс. евро, а также 20,4%-ная доля меньшинства в ООО «Энергоспецсервисобслуживание», компании Группы, составившая 49 тыс. евро (общая сумма приобретенной доли меньшинства составила 37 144 тыс. евро), а также дебиторская задолженность Freecom Trading Limited по займу, полученному от ЗАО «Молдавская ГРЭС» в сумме 14 150 тыс. долларов США или 8 075 тыс. евро, которые отражены в консолидированном отчете о движении капитала в составе движения приобретений.

Выбытие компаний Группы

21 декабря 2009 года Группа реализовала 90% долю участия в АО ИНТЕР РАО ЕЭС Украина и его дочерней компании Technoelectrika S.R.L.

Приток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 12 тыс. евро. Доход от выбытия, составивший 814 тыс. евро, был отражен в Консолидированном отчете о совокупном доходе.

Примечание 7. Основные средства

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная/переоцененная стоимость						
Остаток на 1 января 2008 года	280 818	179 106	703 358	53 695	159 311	1 376 288
Переклассификация	1 028	4 482	2 287	(7 797)	-	-
Поступления	81	26	861	1 566	236 071	238 605
Ввод в эксплуатацию	10 838	23 732	55 062	7 424	(97 056)	-
Выбытия	(3 395)	(788)	(1 422)	(1 154)	(27 584)	(34 343)
Приобретение компаний Группы	-	-	4 369	580	-	4 949
Курсовая разница	(24 706)	(11 689)	(75 544)	(1 994)	(29 681)	(143 614)
Остаток на 31 декабря 2008 года	264 664	194 869	688 971	52 320	241 061	1 441 885
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	2 036	48 448	232	-	50 716
Остаток на 1 января 2009 года	264 664	194 869	688 971	52 320	241 061	1 441 885
Переклассификация	6 936	27 895	(15 770)	(19 061)	-	-
Резерв по переоценке	76 657	28 583	152 215	7 343	(110)	264 688
Убыток от переоценки (резерв под обесценение)	(44 386)	(77 686)	(137 195)	(9 701)	(129 690)	(398 658)
Исключение износа и обесценения	(27 332)	(30 003)	(179 659)	(9 293)	(129)	(246 416)
Восстановление резерва под обесценение	8 594	3 130	2 210	608	-	14 542
Поступления	12	(368)	518	14 612	265 013	279 787
Ввод в эксплуатацию	31 301	39 448	78 263	7 420	(156 432)	-
Выбытия	(748)	(1 352)	(778)	(1 336)	(8 351)	(12 565)
Приобретение компаний Группы	-	143	41	149	47 882	48 215
Выбытие компаний Группы	-	-	-	(27)	-	(27)
Курсовая разница	(12 072)	(19 283)	(33 755)	(3 178)	(14 474)	(82 762)
Остаток на 31 декабря 2009 года	303 626	165 376	555 061	39 856	244 770	1 308 689
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	3 114	39 976	40	-	43 130
Амортизация и убытки от обесценения						
Остаток на 1 января 2008 года	(8 485)	(12 230)	(63 833)	(6 780)	(193)	(91 521)
Переклассификация	(105)	(6)	(646)	757	-	-
Убыток от обесценения, признанный в отчетном периоде	(10 285)	337	(6 575)	(199)	-	(16 722)
Амортизационные отчисления	(6 847)	(7 676)	(68 362)	(6 875)	-	(89 760)
Выбытия	806	81	223	497	-	1 607
Ввод в эксплуатацию	-	-	(34)	-	34	-
Курсовая разница	797	541	9 686	591	-	11 615
Остаток на 31 декабря 2008 года	(24 119)	(18 953)	(129 541)	(12 009)	(159)	(184 781)
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	(213)	(9 352)	(88)	-	(9 653)
Остаток на 1 января 2009 года	(24 119)	(18 953)	(129 541)	(12 009)	(159)	(184 781)
Переклассификация	(313)	(3 927)	(820)	5 060	-	-
Исключение износа и обесценения	27 332	30 003	179 659	9 293	129	246 416
Амортизационные отчисления	(6 642)	(10 232)	(56 044)	(4 350)	-	(77 268)
Выбытия	181	300	147	558	-	1 186
Выбытие компаний Группы	-	-	-	21	-	21
Курсовая разница	1 134	2 731	6 295	759	32	10 951
Остаток на 31 декабря 2009 года	(2 427)	(78)	(304)	(668)	2	(3 475)
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Чистая балансовая стоимость	272 333	166 876	639 525	46 915	159 118	1 284 767
На 1 января 2008 года						
На 31 декабря 2008 года	240 545	175 916	559 430	40 311	240 902	1 257 104
На 31 декабря 2009 года	301 199	165 298	554 757	39 188	244 772	1 305 214

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

В представленной выше информации суммы накопленного износа (суммированные с накопленными убытками от обесценения) на дату переоценки были вычтены из валовой учетной стоимости актива, а чистая стоимость пересчитана до переоцененной стоимости актива.

В категории «Земля и здания» отражена земля в сумме 8 495 тыс. евро (31 декабря 2008 г.: 12 351 тыс. евро).

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств. По состоянию на 31 декабря 2009 года такие авансы составили 44 420 тыс. евро (включая сумму 27 987 тыс. евро по ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и сумму 12 168 тыс. евро по ЗАО «Электрические сети Армении») (на 31 декабря 2008 года: 65 089 тыс. евро).

(а) Переоценка

Группа ведет учет основных средств по переоцененной стоимости.

В 2009 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств шести дочерних обществ, (АО «Теласи», ООО «Мтквари Энергетика», ЗАО «Электрические сети Армении», ЗАО «Международная энергетическая корпорация», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС») и двух новых компаний (ЗАО «Электролуч» и OrangeWings Limited), чтобы определить справедливую стоимость основных средств для целей переоценки по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Независимый оценщик имеет признанную квалификацию и недавний профессиональный опыт оценки имущества, аналогичного оцениваемой по своему местонахождению и категории.

Справедливая стоимость объектов основных средств была определена преимущественно по остаточной стоимости замещения. Стоимость замещения большей части зданий, сетей передачи электроэнергии, подстанций и строений была определена на основе технических характеристик, удельной стоимости строительства и строительных оценок. Оценка стоимости замещения большей части оборудования основана на данных текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Экономическое обесценивание оценивалось на основе результатов теста на рентабельность по каждой единице, генерирующей денежные средства.

Переоценка основных средств на 31 декабря 2009 года привела к:

- чистому увеличению оценочной стоимости на 264 688 тыс. евро, которое представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 313 359 тыс. евро за вычетом восстановления ранее признанного резерва по переоценке основных средств ЗАО «Электрические сети Армении», АО «Теласи», ООО «Мтквари Энергетика», ЗАО «Международная энергетическая корпорация», ЗАО «Молдавская ГРЭС» в сумме 48 671 тыс. евро;
- чистому убытку (обесценению) от переоценки на 384 116 тыс. евро, который представляет собой уменьшение балансовой стоимости основных средств на 398 658 тыс. евро, за вычетом восстановления ранее признанного резерва по переоценке основных средств ЗАО «Электрические сети Армении», АО «Теласи», ООО «Мтквари Энергетика», ЗАО «Международная энергетическая корпорация» и ЗАО «Молдавская ГРЭС» в сумме 14 542 тыс. евро.

Подготовка тестов на рентабельность, проводившихся в рамках переоценки на 31 декабря 2009 года, включала большой объем суждений в отношении используемых допущений. Ниже представлена информация по основным допущениям, использованным в тестах на рентабельность, проводившихся для компаний Группы.

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Переоценка проводилась на четырех крупнейших единицах, генерирующих денежные средства - филиалах материнской компании: Сочинской ТЭС, Ивановской ТЭЦ, Северо-Западной ТЭЦ, Калининградской ТЭЦ-2.

В тестах на рентабельность были использованы следующие основные допущения:

- Применяемая ставка дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала составила 13,4% годовых;
- Темпы роста регулируемых тарифов и рыночных цен на электрическую энергию ожидаются в диапазоне от 13% до 21% в год на период с 2011-2015 гг. и на 3%-4% в год в дальнейшем;
- Ожидается, что закупочные цены на газ будут расти на 13% -21% в год в период с 2011 - 2015 гг. и на 3%-5% в год в дальнейшем; прогноз по темпам роста подготовлен с учетом планируемого доведения цен на внутреннем рынке до экспортных цен на газ к 2015 году;
- Ожидается, что цены на мощность будут расти на 6%-9% в год в период с 2011 до 2015 гг. и на 3% - 5% в год в дальнейшем;
- Ожидается, что тарифы на тепловую энергию для Северо-западной ТЭЦ и Калининградской ТЭЦ-2 увеличатся в 2011 году более чем на 100% и 50% соответственно.

Показатели, полученные на основе допущений, представляют собой оценку руководством будущих тенденций в бизнесе; в их основе лежат данные, полученные из внутренних и внешних источников (за прошлые периоды).

Изменение ставки дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала на 2%, привело бы к изменению балансовой стоимости основных средств примерно на 24 000 тыс. евро.

Изменение ожидаемых тарифов/цен на электроэнергию на 1%, привело бы к изменению балансовой стоимости основных средств примерно на 9 200 тыс. евро.

Если ожидания руководства в отношении существенного роста тарифов на тепловую энергию на двух единицах, генерирующих денежные средства, не оправдаются, возмещаемая стоимость основных средств будет примерно на 96 000 тыс. евро меньше.

В результате переоценки в 2009 году балансовая стоимость основных средств Компании уменьшилась на 57 394 тыс. евро, что представляет собой увеличение капитала на 170 895 тыс. евро, за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 42 723 тыс. евро и убытка от переоценки в сумме 271 012 тыс. евро.

ЗАО «Молдавская ГРЭС»

В 2009 году производственные мощности ЗАО «Молдавская ГРЭС» были загружены примерно на 31%; при этом выручка составила 138 млн. евро. Руководство находится в активном поиске новых рынков сбыта для этого предприятия. При оценке возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» по состоянию на 31 декабря 2009 года руководство использовало следующие допущения и оценки в отношении новых рынков сбыта:

- 1) Применяемая ставка дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала составила 22,1% годовых;
- 2) Предполагается, что выручка за год, заканчивающийся 31 декабря 2010, 2011 и 2012 годы будет не ниже 144 млн.евро, 167 млн.евро и 260 млн. евро соответственно;
- 3) Основным источником роста выручки станет экспорт электроэнергии в Румынию и Молдавию. Увеличение экспортной выручки связано главным образом с ожидаемым началом в 2012 году значительных поставок электроэнергии в Румынию в так называемом режиме «антенна» после завершения модернизации молдавских сетей электропередачи. Ожидается, что объем выручки от продажи электроэнергии на экспорт достигнет 94% от общей выручки, начиная с 2012 года, при этом в следующие десять лет поставки в режиме «антенна» должны обеспечить в среднем 40% общей выручки;
- 4) Ожидается, что тарифы на продажу (производство) электроэнергии будут расти примерно на 9% в год до 2014 год и на 4% в год с 2015 до 2023 гг. по экспортным поставкам в Молдову и примерно на 4% в год до 2023 года по экспортным поставкам в Румынию;

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

- 5) Покупные цены на газ регулируются декретами Президента Приднестровской Республики и в настоящее время тарифы ниже, чем тарифы на общем рынке; прогноз на период с 2011 до 2015 гг. основан на оценке руководства, что данные тарифы будут расти на 4,5% - 8% в год, а в дальнейшем примерно на 3% в год;
- 6) Чистые денежные потоки от операционной деятельности увеличатся в 2,6 раза в течение следующих 14 лет, при этом самый существенный рост ожидается в период между 2010 и 2013 гг.

Изменение ставки дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала на 1%, привело бы к изменению балансовой стоимости основных средств на 6 400 тыс. евро. Изменение ожидаемых тарифов на электроэнергию на 1%, привело бы к изменению балансовой стоимости основных средств примерно на 58 900 тыс. евро. Изменение ожидаемых цен на газ на 5%, привело бы к изменению балансовой стоимости основных средств примерно на 35 300 тыс. евро. Если бы будущие покупные цены на газ базировались бы на полных рыночных ценах, возмещаемая стоимость основных средств ЗАО "Молдавская ГРЭС" существенно бы обесценилась.

В результате переоценки в 2009 году балансовая стоимость основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» уменьшилась на 7 861 тыс. евро, что представляет собой увеличение капитала на 21 910 тыс. евро и убытки от переоценке в сумме 29 771 тыс. евро.

ЗАО «Электрические сети Армении»

При переоценке основных средств ЗАО «Электрические сети Армении» на 31 декабря 2009 года руководство использовало следующие допущения:

- Применяемая ставка дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала составила 15,6% годовых;
- Согласно прогнозам выручка будет увеличиваться примерно на 6% в год;
- Ожидается, что «регулируемый уровень доходности» составит 15,6% в период с 2010 по 2028 гг.

Показатели, полученные на основе допущений, представляют собой оценку руководством будущих тенденций в бизнесе; в их основе лежат данные, полученные из внутренних и внешних источников (за прошлые периоды).

Изменение ставки дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала на 1% или изменение «регулируемого уровня доходности» на 2% приведет к изменению балансовой стоимости основных средств примерно на 9 300 тыс. евро и 10 200 тыс. евро соответственно.

В результате переоценки в 2009 году балансовая стоимость основных средств Компании уменьшилась на 40 016 тыс. евро, что представляет собой увеличение капитала на 5 484 тыс. евро за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 1 371 тыс. евро и убытка от переоценки в сумме 46 871 тыс. евро.

Другие дочерние компании

В результате переоценки основных средств, проведенной в других дочерних компаниях, балансовая стоимость основных средств уменьшилась на 14 157 тыс. евро, что представляет собой увеличение капитала на 18 642 тыс. евро за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 3 663 тыс. евро и убытка от переоценки в сумме 36 462 тыс. евро.

Во всех компаниях увеличение балансовой стоимости в результате переоценки объектов основных средств без эффекта от соответствующего отложенного налогообложения было отражено в резерве по переоценке в составе капитала; а убытки от переоценки были отражены в составе прибыли или убытка как резерв под обесценение основных средств.

(б) Обеспечение

По состоянию на 31 декабря 2009 года основные средства, балансовая стоимость которых составляет 3 087 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 813 тыс. евро), переданы ЗАО «Электрические сети Армении» в залог в качестве обеспечения по некоторым кредитам.

Примечание 8. Инвестиционная собственность

Движение инвестиционной собственности в отчетный период представлено следующим образом:

На 1 января 2009 года	-
Приобретение дочернего общества	66 808
Поступления	1 312
Убытки от обесценения	(12 437)
Амортизационные отчисления	(257)
Курсовая разница	815
На 31 декабря 2009 года	56 241

В 2009 году Группа отразила в учете инвестиционную собственность в результате приобретения нового дочернего общества ЗАО «Электролуч» (Примечание 6). Приобретенная собственность представляет собой комплекс из семи офисных зданий для сдачи в аренду, которые расположены в Москве и находятся на различных этапах строительства. Одно из указанных зданий будет частично занято собственником и частично сдано в аренду. Часть здания, которую Группа будет занимать для своих собственных целей, в учете отражается в составе основных средств, а та часть, которая будет сдаваться в аренду, в составе инвестиционной собственности.

(а) Условная стоимость

Инвестиционная собственность первоначально признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Справедливая стоимость была определена независимым оценщиком с использованием доходного подхода и подхода, основанного на сравнении продаж. После первоначального признания инвестиционная собственность отражается по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Инвестиционная собственность балансовой стоимостью 24 866 тыс. евро представляет собой два здания, которых полностью построены и находятся в эксплуатации на 31 декабря 2009 года (стоимость на дату приобретения составляла 30 234 тыс. евро). Инвестиционная собственность балансовой стоимостью 31 375 тыс. евро на 31 декабря 2009 года (36 574 тыс. евро на дату приобретения) представляет собой пять строящихся зданий, которые были классифицированы как инвестиционная собственность в соответствии с поправкой к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная собственность», действующей с 1 января 2009 года.

(б) Обесценение

Группа провела оценку возмещаемой стоимости инвестиционной собственности ЗАО «Электролуч» на 31 декабря 2009 года. Оценка была выполнена независимым оценщиком с применением доходного метода. При оценке были использованы следующие допущения:

- Прогнозный период составлял 6 лет;
- Начальная базовая арендная ставка составляет 650 долларов США за квадратный метр с последующим ростом на 2% - 8% в год.
- Ожидаемая доля утилизации арендных площадей составляет 39% на 31 декабря 2009 года с последующим ростом до 95% в четвертом квартале 2011 года. После 2011 года ожидается 100% утилизация.

- Ставка дисконтирования на период строительства была определена на уровне 25% - 35%, а на период эксплуатации применялась 14% ставка.
- Ставка капитализации, использованная в расчете окончательной стоимости, составила 10%.

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство пришло к выводу о необходимости отражения убытка от обесценения в сумме 12 437 тыс. евро в отношении инвестиционной собственности ЗАО «Электролуч», в составе прибылей и убытков (Примечание 24). Снижение в результате переоценки стоимости части здания, используемой для собственных нужд Группы, было отражено в описании результатов переоценки в Примечании 7. Основные факторы, вызвавшие обесценение, включают: снижение ожидаемой базовой арендной ставки и ухудшение макроэкономических показателей за период с момента приобретения. По мнению руководства, существующие накопленные убытки от обесценения представляют собой максимально точную расчетную величину влияния обесценения, обусловленного текущими экономическими условиями.

Примечание 8. Инвестиционная собственность (продолжение)

Доход от сдачи в аренду за 2009 год составил 2 078 тыс. евро. Будущие минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

Менее одного года	3 251
От одного года до пяти лет	778
Более пяти лет	-
Итого арендные платежи к получению по договорам операционной аренды	4 029

По состоянию на 31 декабря 2009 года в отношении инвестиционной собственности было заключено пять долгосрочных и один краткосрочный договор аренды. Хотя договоры аренды заключены на периоды до 2018 года, арендные платежи по этим договорам устанавливаются дополнительными соглашениями на сроки до двух лет.

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа имела договорные обязательства на приобретение, сооружение и развитие инвестиционной собственности, а также на проведение ее ремонта, текущего обслуживания или улучшение на сумму 6 454 тыс. евро (на момент приобретения - 4 813 тыс. евро).

Примечание 9. Нематериальные активы

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
Остаток на 1 января 2008 года	289	5 035	386	5 710
Переклассификация из категории «Прочее» в категорию «Программное обеспечение»	-	39	(39)	-
Приобретение компаний Группы	33 997	-	29	34 026
Поступления	-	2 401	92	2 493
Выбытия	-	-	-	-
Курсовая разница	(39)	(772)	(58)	(869)
Остаток на 31 декабря 2008 года	34 247	6 703	410	41 360
Остаток на 1 января 2009 года	34 247	6 703	410	41 360
Поступления	-	2 517	101	2 618
Приобретение компаний Группы	1 413	-	-	1 413
Выбытия	-	(73)	-	(73)
				295

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
Курсовая разница	34	(646)	(14)	(626)
Остаток на 31 декабря 2009 года	35 694	8 501	497	44 692
<i>Амортизация и обесценение</i>				
Остаток на 1 января 2008 года	-	(1 221)	(114)	(1 335)
Переклассификация из категории «Прочее» в категорию «Программное обеспечение»	-	(20)	20	-
Амортизационные отчисления	-	(1 219)	(78)	(1 297)
Курсовая разница	-	383	19	402
Остаток на 31 декабря 2008 года	-	(2 077)	(153)	(2 230)
Остаток на 1 января 2009 года	-	(2 077)	(153)	(2 230)
Амортизационные отчисления	-	(1 506)	(148)	(1 654)
Убытки от обесценения	(7 862)	-	-	(7 862)
Выбытия	-	69	-	69
Курсовая разница	(55)	200	3	148
Остаток на 31 декабря 2009 года	(7 917)	(3 314)	(298)	(11 529)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>				
На 1 января 2009 года	34 247	4 626	257	39 130
На 31 декабря 2009 года	27 777	5 187	199	33 163

Примечание 9. Нематериальные активы (продолжение)

Амортизационные отчисления включены в операционные затраты в Комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе.

Балансовая стоимость гудвила по состоянию на 31 декабря 2009 года представляет собой гудвил, признанный при приобретении ООО «Энергоспецсервисобслуживание» в 2005 году в сумме 229 тыс. евро и при приобретении UAB INTER RAO Lietuva (ERC) (Примечание 6) в 2008 году в сумме 33 997 тыс. евро.

Гудвил в сумме 33 997 тыс. евро, возникший в результате приобретения UAB INTER RAO Lietuva, был признан Группой в качестве нематериального актива, так как для Группы существует возможность реализации эффекта синергии в результате использования позиции Группы как экспортера российской электроэнергии и потенциала UAB INTER RAO Lietuva по реализации импортированной электроэнергии на литовском электроэнергетическом рынке.

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к ЗАО INTER RAO Lietuva. Для целей тестирования на обесценение гудвил был отнесен к UAB INTER RAO Lietuva как отдельной единице, генерирующей денежные потоки.

Тест на обесценение был проведен исходя из следующих основных допущений:

- UAB INTER RAO Lietuva ведет деятельность по торговле электроэнергией, включая импортные поставки из электроэнергетической системы Российской Федерации на электроэнергетический рынок Литовской Республики, а также экспортные поставки с электроэнергетического рынка Литовской Республики в другие страны Балтийского региона.
- Начиная с 2010 года, на рынке электроэнергетики Литовской Республики произойдут значительные изменения в связи с закрытием Игналинской атомной электростанции в конце 2009 года. Игналинская атомная электростанция была основным генерирующим предприятием в Литве и Балтийском регионе, на ее долю приходилось до 70% от общего объема производства электроэнергии в данном регионе. Дефицит электроэнергии, который возникает в связи с закрытием Игналинской электростанции, будет покрыт частично за счет увеличения производства литовскими электростанциями, частично за счет увеличения импорта электроэнергии в энергетическую систему Литвы из соседних систем, в основном из электроэнергетической системы Российской Федерации, обладающей значительным экспортным потенциалом. В соответствии с прогнозами спроса на электроэнергию, ежегодный темп роста спроса составит в среднем 3% и к 2019 году увеличится с текущего уровня, составляющего приблизительно 8,0 тыс. ГВт, приблизительно до 9,9 тыс. ГВт. Ожидается, что начиная с 2010 года и до 2019 года годовой объем импорта электроэнергии в Литву вырастет до 6 тыс. ГВт, при этом 81 % данного объема будет обеспечиваться за счет поставок ЗАО «ИНТЕР РАО Литва».
- Предполагается, что данный объем поставок обеспечит валовую маржу в размере 9,3%, так как указанный выше объем позволяет ERC осуществлять продажу электроэнергии в пиковое время, когда можно получить более высокую рентабельность поставок.
- При тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 17,9%.

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство пришло к выводу о необходимости отражения убытка от обесценения в сумме 6 449 тыс. евро в Комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе за 2009 год. Основным фактором, обусловившим убыток от обесценения, является уменьшение валовой маржи. По мнению руководства, существующий резерв представляет собой наилучшую оценку эффекта обесценения с учетом текущих экономических условий.

Гудвил, возникший при приобретении ТОО «Казэнергоресурс» и его дочернего общества ТОО «Недра Казахстана», сумма которого составила 1 413 тыс. евро на момент приобретения (Примечание 6), на конец отчетного периода был полностью обесценен и списан в Комбинированный и

консолидированный отчете о совокупном доходе. Основной причиной обесценения стало неблагоприятное изменение в составе покупателей компании после приобретения.

Примечание 10. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

Информация о финансовых вложениях в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия и изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

	Статус	Страна	Доля голосующих акций %	
			31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2»	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	50,00%	50,00%
UAB Alproka	Зависимое общество	Литва	49,99%	49,99%
ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»	Совместно контролируемое предприятие	Республика Кыргызстан	50,00%	-
ЗАО «Промышленная энергетическая компания»	Совместно контролируемое предприятие	Российская Федерация	50,00%	50,00%
ОАО «ТГК-11»	Зависимое общество	Российская Федерация	29,90%	-

	АО «Станция Экибастуз-кая ГРЭС-2»	ОАО «ТГК-11»	ЗАО «Промыш-ленная энергетиче-ская компания»	АО «Камба-рата ГЭС-1»	UAB Alproka	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2008 года	81 326	-	239	-	-	81 565
Поступления	-	-	-	-	315	315
Доля переоценки основных средств и другие связанные изменения в капитале	7 664	-	-	-	-	7 664
Эффект снижения ставки по налогу на прибыль в Казахстане на резерв по переоценке основных средств	9 379	-	-	-	-	9 379
Доля в прибыли/ (убытке) после налогообложения	5 207	-	(203)	-	439	5 443
Дивиденды, полученные от зависимых компаний	(1 073)	-	-	-	(591)	(1 664)
Курсовая разница	2 123	-	(8)	-	-	2 115
Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года	104 626	-	28	-	163	104 817
Балансовая стоимость на 1 января 2009 года	104 626	-	28	-	163	104 817
Поступления	-	96 794	-	665	-	97 459
Доля переоценки основных средств и другие связанные изменения в капитале	32 690	-	-	-	-	32 690
Доля в прибыли/ (убытке) после налогообложения	2 129	3 003	(26)	14	101	5 221
Дивиденды, полученные от зависимых компаний	(2 902)	-	-	-	-	(2 902)
Курсовая разница	(20 432)	(693)	(2)	(35)	-	(21 162)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 года	116 111	99 104	-	644	264	216 123

Примечание 10. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия (продолжение)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Ниже представлена финансовая информация по совместно контролируемому предприятию АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Внеоборотные активы	277 247	252 715
Оборотные активы	25 590	26 220
Долгосрочные обязательства	(65 778)	(63 361)
Краткосрочные обязательства	(4 837)	(6 322)
Выручка	65 418	86 385
Прибыль за период	4 258	10 413

ОАО «ТГК-11»

В ноябре 2009 года Группа приобрела 29,90% ОАО «ТГК-11» (Примечание 6). Соответственно, ОАО «ТГК-11» представляет собой зависимое общество и Группа учитывает данное финансовое вложение по методу долевого участия.

Ниже представлена финансовая информация по ОАО «ТГК-11»:

	За период с момента приобретения до 31 декабря 2009 года
Внеоборотные активы	404 370
Оборотные активы	81 926
Долгосрочные обязательства	(66 672)
Краткосрочные обязательства	(88 172)
Выручка	97 508
Прибыль за период	10 043

ЗАО «Промышленная энергетическая компания»

По структуре собственности ЗАО «Промышленная энергетическая компания» представляет собой совместно контролируемое предприятие, и Группа учитывает его по методу долевого участия.

Ниже представлена финансовая информация по ЗАО «Промышленная энергетическая компания»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Внеоборотные активы	119	148
Оборотные активы	2	59
Краткосрочные обязательства	(137)	(152)
Выручка	136	222
Убыток за период	(69)	(407)

UAB Alproka

В мае 2008 года Группа приобрела контроль над компанией ERC, у которой имеются финансовые вложения в зависимое общество UAB Alproka.

Примечание 10. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия (продолжение)

Ниже представлена финансовая информация по UAB Alproka:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За период с момента приобретения до 31 декабря 2008 года
Внеоборотные активы	66	24
Оборотные активы	1 320	3 326
Краткосрочные обязательства	(354)	(2 711)
Выручка	2 091	6 622
Прибыль за период	394	1 726

ЗАО «Камбарата ГЭС-1»

В мае 2009 года Материнская компания и ЗАО «Электрические станции» (Республика Кыргызстан) образовали ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1», зарегистрированное в Республике Кыргызстан. Компания создана для завершения строительства Камбаратинской гидроэлектростанции-1 в Республике Кыргызстан.

Ниже представлена финансовая информация по ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»:

	За период с момента приобретения до 31 декабря 2009 года
Внеоборотные активы	1 291
Краткосрочные обязательства	(3)
Прибыль за период	30

Примечание 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

(а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различия между МСФО и соответствующим налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц, на основе действующих или объявленных ставок и законодательства по состоянию на отчетную дату.

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	Отложенный налоговый актив		Отложенное налоговое обязательство	
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Основные средства	20 452	6 767	(12 494)	(11 609)
Инвестиционная собственность	-	-	(7 448)	-
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	-	36	(22 927)	(19 534)
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	6 486	5 146	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	789	1 629	329	-
Прочие	5 997	3 187	(365)	97
Налоговые активы/(обязательства)	33 724	16 765	(42 905)	(31 046)
Зачет налога	(7 424)	(8 003)	7 424	8 003
	26 300	8 762	(35 481)	(23 043)

Примечание 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

(б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль

Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались по некоторым компаниям Группы, расположенным в Армении, Российской Федерации и Казахстане, по следующим статьям:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 г.
Вычитаемые временные разницы	16 714	12 296
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	225
	16 714	12 521

Вычитаемые временные разницы, в основном, относятся к основным средствам.

Срок использования налоговых убытков истекает в 2009 году. Активы по отложенному налогу на прибыль не признавались в отношении указанных статей, поскольку, по мнению руководства, маловероятно, что в будущем соответствующие компании Группы получают налогооблагаемую прибыль, достаточную для покрытия данных налоговых активов.

Изменение налогового эффекта временных разниц, после зачета, в течение года

Отложенные активы по налогу на прибыль:

	1 января 2008 года	Признано в отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (резерв по пересчету иностран. валют)	Признано в капитале (резерв по переоценке)	Приобретени е /выбытие компаний Группы	31 декабря 2008 года
Основные средства	12 246	(9 038)	(419)	762	-	3 551
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	10	26	-	-	-	36
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	9 163	(6 343)	271	-	-	3 091
Прочее	4 006	(2 970)	(42)	-	-	994
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	16 459	(15 019)	(350)	-	-	1 090
	41 884	(33 344)	(540)	762	-	8 762
	1 января 2009 года	Признано в отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (резерв по пересчету иностран. валют)	Признано в капитале (резерв по переоценке)	Приобретени е /выбытие компаний Группы	31 декабря 2009 года
Основные средства	3 551	54 043	375	(42 682)	(12)	15 275
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	36	(34)	(2)	-	-	-
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	3 091	2 267	(85)	-	-	5 273
Прочее	994	4 875	(91)	(26)	-	5 752
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 090	(1 054)	(36)	-	-	-
	8 762	60 097	161	(42 708)	(12)	26 300

Примечание 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные обязательства по налогу на прибыль:

	1 января 2008 года	Признано в отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (резерв по пересчету иностран. валют)	Признано в капитале (резерв по переоценке)	Приобретени е /выбытие компаний Группы	31 декабря 2008 года
Основные средства	(10 549)	1 271	(86)	971	-	(8 393)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(17 594)	(1 041)	(430)	(469)	-	(19 534)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(366)	366	-	-	-	-
Прочее	3 863	1 032	(11)	-	-	4 884
	(24 646)	1 628	(527)	502	-	(23 043)
	1 января 2009 года	Признано в отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (резерв по пересчету иностран. валют)	Признано в капитале (резерв по переоценке)	Приобретени е /выбытие компаний Группы	31 декабря 2009 года
Основные средства	(8 393)	12 590	559	(5 075)	(7 000)	(7 319)
Инвестиционная собственность	-	2 685	-	(74)	(10 060)	(7 449)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(19 534)	(873)	4 019	(6 538)	-	(22 926)
Прочее	4 884	(2 572)	(556)	73	384	2 213
	(23 043)	11 830	4 022	(11 614)	(16 676)	(35 481)

Группа признала временные разницы по основным средствам, связанные с различиями в нормах амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета и с различиями между справедливой стоимостью основных средств и их налоговой базой.

Отложенное обязательство по налогу на прибыль в сумме 6 538 тыс. евро было признано в составе прочего совокупного дохода по АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в отношении резерва по переоценке основных средств, приходящегося на долю Группы на 31 декабря 2009 года (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 469 тыс. евро, из которых сумма в 1 782 тыс. евро относилась к переоценке основных средств АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 31 декабря 2008 года, а сумма в 2 251 тыс. евро относилась к изменению ставки налога в Казахстане с 30% до 15%).

Отложенное обязательство по налогу на прибыль в сумме 16 676 тыс. евро было признано в течение отчетного периода в отношении приобретенного дочернего общества ЗАО «Электролуч». В отчетном периоде было прекращено признание отложенного налогового актива в сумме 12 тыс. евро в отношении выбывшего дочернего общества - АО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина».

Группа не отразила отложенные обязательства по налогу на прибыль в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние общества, так как Группа может контролировать сроки реализации этих временных разниц и не намеревается их реализовывать в обозримом будущем.

Примечание 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

За годовые периоды, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 годов, соответствующие временные налоговые разницы составили 145 694 тыс. евро и 115 503 тыс. евро.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, после зачета, имеют следующие сроки реализации:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Отложенные активы по налогу на прибыль, включая:	26 300	8 762
- <i>Отложенные активы по налогу на прибыль, возмещаемые более, чем через 12 месяцев</i>	22 091	6 367
- <i>Отложенные налоговые активы, возмещаемые в течение 12 месяцев</i>	4 209	2 395
Отложенные обязательства по налогу на прибыль, включая:	(35 481)	(23 043)
- <i>Отложенные обязательства по налогу на прибыль, возмещаемые более, чем через 12 месяцев</i>	(23 236)	(23 055)
- <i>Отложенные налоговые обязательства, возмещаемые в течение 12 месяцев</i>	(12 245)	12

Примечание 12. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые внеоборотные активы		
Долгосрочные займы выданные, включая проценты	28 371	81
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(61)	(56)
Долгосрочные займы выданные, включая проценты, нетто	28 310	25
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 939	4 429
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(3 121)	(1 834)
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 818	2 595
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	7,281	8 870
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(4 328)	(5 080)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	2 953	3 790
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	1 845	5 650
Долгосрочный банковский депозит	-	724
	35 926	12 784
Нефинансовые внеоборотные активы		
Прочие внеоборотные активы	235 083	134 970
	235 083	134 970
	271 009	147 754

В марте 2009 года Группа подписала соглашения об управлении с ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», согласно которым права на акции ОАО «ОГК-1» были переданы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которая должна управлять ими в пользу ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС». В результате такой передачи ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС» не потеряли право собственности на указанные акции и не передали существенное влияние Группе.

Примечание 12. Прочие внеоборотные активы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 года выданные долгосрочные займы включали кредит в сумме 28 303 тыс. рублей, выданный материнской компанией компании ОАО «ОГК-1», активы которой находятся в доверительном управлении (Примечания 31 (г), 32), с плавающей процентной ставкой, равной ставке рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации плюс 2,76% годовых, и датой погашения 25 декабря 2011 года.

На 31 декабря 2009 года в составе финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отражены финансовые вложения в акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Таджикистан) в сумме 1 782 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 5 586 тыс. евро). Снижение стоимости финансового вложения в ОАО «Сангутинская ГЭС-1» представляет собой убыток от обесценения в сумме 3 494 тыс. евро. Признание обесценения явилось результатом низкой оценки вероятности погашения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

По мнению руководства, существующий резерв представляет собой наилучшую оценку эффекта обесценения с учетом текущих экономических условий.

По состоянию на 31 декабря 2009 года в составе прочих внеоборотных активов была отражена сумма 231 505 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 128 877 тыс. евро), которая относится к строительству второго энергоблока на Калининградской ТЭЦ-2 (Примечание 21).

По состоянию на 31 декабря 2009 года в составе прочих внеоборотных активов отражена сумма 1 370 тыс. евро, которая представляет собой предоплату, внесенную на солидарные и индивидуальные счета в негосударственном пенсионном фонде и относящуюся к работающим сотрудникам (на 31 декабря 2008 года: 1 599 тыс. евро). Суммы предварительной оплаты предназначены для погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2009 года	(1 834)	(56)	(5 080)	(6 970)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(536)	(10)	-	(546)
Переклассификация текущей части	(1 008)	-	-	(1 008)
Восстановление дисконта	6	2	516	524
Курсовая разница	251	3	236	490
На 31 декабря 2009 года	(3 121)	(61)	(4 328)	(7 510)
	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2008 года	(1 270)	(65)	(5 321)	(6 656)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(728)	-	(1 011)	(1 739)
Восстановление дисконта	88	1	473	562
Курсовая разница	76	8	779	863
На 31 декабря 2008 года	(1 834)	(56)	(5 080)	(6 970)

Резерв под обесценение внеоборотных финансовых активов, в основном, отражает эффект дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств до их текущей стоимости.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Производственные запасы топлива	21 746	11 784
Запасные части	16 184	15 086
Материалы и расходные материалы	13 334	11 583
Прочие товарно-материальные запасы	5 980	7 668
	57 244	46 121

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые активы	150 527	139 257
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	196 010	180 673
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(65 218)</i>	<i>(65 509)</i>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	130 792	115 164
Прочая дебиторская задолженность	24 325	28 015
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(6 098)</i>	<i>(4 980)</i>
Прочая дебиторская задолженность, нетто	18 227	23 035
Краткосрочные займы выданные, включая проценты	1 514	545
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(6)</i>	<i>(66)</i>
Краткосрочные займы выданные, включая проценты	1 508	479
Дивиденды к получению	-	579
Нефинансовые активы	122 844	113 250
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	23 655	32 104
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(995)</i>	<i>(1 204)</i>
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата, нетто	22 660	30 900
Краткосрочный НДС к возмещению	36 787	32 235
Предоплата по налогам	63 397	50 115
	273 371	252 507
Итого резерв под обесценение	<i>(72 317)</i>	<i>(71 759)</i>

По состоянию на 31 декабря 2009 года по строке «Предоплата по налогам» отражен НДС на общую сумму 62 822 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 49 155 тыс. евро).

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2009 года	(65 509)	(1 204)	(66)	(4 980)	(71 759)
Приобретение дочерних обществ	-	(16)	-	-	(16)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(12 611)	(191)	(2)	(1 515)	(14 319)
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	6 948	363	-	169	7 480
Переклассификация текущей части	1 008	-	-	-	1 008
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	2 667	-	61	36	2 764
Восстановление дисконта	-	-	1	35	36
Прибыль по курсовым разницам	40	-	-	27	67
Курсовая разница	2 239	53	-	130	2 422
На 31 декабря 2009 года	(65 218)	(995)	(6)	(6 098)	(72 317)
	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2008 года	(66 588)	(1 204)	(59)	(4 887)	(72 738)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(3 980)	(495)	(5)	(452)	(4 932)
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	3 699	356	-	112	4 167
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	291	-	-	-	291
Восстановление дисконта	62	-	-	140	202
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	- (30)	-	-	3	(27)
Курсовая разница	1 037	139	(2)	104	1 278
На 31 декабря 2008 года	(65 509)	(1 204)	(66)	(4 980)	(71 759)

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Балансовую стоимость приведенных выше финансовых активов можно детализировать следующим образом:

На 31 декабря 2009 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	92 849	1 503	8 385	-	102 737
Просроченная, но не обесцененная	16 605	-	1 554	-	18 159
Просроченные и обесцененные	86 556	11	14 386	-	100 953
Итого	196 010	1 514	24 325	-	221 849

На 31 декабря 2008 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	91 272	544	18 884	579	111 279
Просроченные, но не обесцененные	13 388	-	2 350	-	15 738
Просроченные и обесцененные	76 013	1	6 781	-	82 795
Итого	180 673	545	28 015	579	209 812

По состоянию на 31 декабря 2009 года дебиторская задолженность в размере 18 159 тыс. евро (2008 год: 15 738 тыс. евро) была просроченной, но не обесцененной. К этой категории относится задолженность нескольких независимых клиентов, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

Просроченные, но не обесцененные	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
До 3-х месяцев	16 621	13 728
3-6 месяцев	714	864
6-12 месяцев	824	1 146
Итого	18 159	15 738

Дебиторская задолженность, по которой был создан резерв под обесценение, в основном включает суммы к получению от оптовых предприятий. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности данной категории будет погашена. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

Просроченные и обесцененные	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
До 3-х месяцев	16 003	7 853
3-6 месяцев	7 035	72 405
6-12 месяцев	9 521	2 537
Свыше 12 месяцев	68 393	-
Итого	100 952	82 795

Группа не имеет залога или иного обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

Примечание 15. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	84 225	107 526

Валютные банковские счета	66 247	45 028
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	39 724	121 285
	190 196	273 839

Ниже в таблицах представлены остатки денежных средств и их эквивалентов. Остатки не просроченные и не обесцененные:

Финансовое учреждение	Кредитный рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
«Сбербанк России», ОАО	BBB/Стабильный/F3	Fitch	58 368	38 263
«Пересвет банк», ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	30 899	-
«Газпромбанк», ОАО	BB/Стабильный/B	Standard&Poor's	20 702	2 827
«Петрокоммерцбанк», АО	B+/Стабильный/B	Standard&Poor's	11 524	-
«АЛЬФА-БАНК», ОАО	B+/Стабильный/B	Standard&Poor's	10 866	1 074
«Еврофинанс Моснарбанк», АО	B/Положительный/B	Fitch	7 602	-
«Русь Банк», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	7 434	-
«НОМОС-БАНК», ОАО	B/Положительный/B	Fitch	7 175	96 578
SEB AB	A/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	5 730	9 093
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	B-/Отрицательный/B	Fitch	4 880	44 220
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	Без рейтинга	Без рейтинга	4 220	41 022
«Внешэкономбанк», ГК	BBB/Стабильный/F3	Fitch	4 117	9 913
«Стандарт Банк», ЗАО	B+/Стабильный/B	Fitch	2 600	-
Nordea Bank Finland PLC	AA-/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	2 252	2 783
«Банк Грузии», АО	B/Стабильный/B	Standard&Poor's	2 113	2 651
«Газэнергобанк», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	1 686	-
АБ «Оргресбанк», ОАО	BBB+/Отрицательный/F2	Fitch	-	12 118
«Татэкобанк», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	-	3 620
Commerzbank AG	A/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	-	3 022
Банк «Таврический», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	-	2 799
Прочие	-	-	8 028	3 856
			190 196	273 839

Банковские депозиты с первоначальным сроком не более 3-х месяцев по состоянию на 31 декабря 2009 года

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«Газпромбанк», ОАО	4,00%	15 903
«Петрокоммерцбанк», АО	3,50%	11 524
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	3,50%	4 149
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	3,75%	4 148
SEB AB	4,65%	4 000
		39 724

Примечание 15. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

Банковские депозиты с первоначальным сроком не более 3-х месяцев по состоянию на 31 декабря 2008 года

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	14,00%	24 131
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	14,00%	24 131
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	19,00%	16 891
«НОМОС-БАНК», ОАО	8,00%	14 478
SEB AB	5,00%	8 751
«НОМОС-БАНК», ОАО	9,25%	8 446
«НОМОС-БАНК», ОАО	10,50%	7 239
АБ «Оргресбанк», ОАО	14,00%	7 239
АБ «Оргресбанк», ОАО	13,75%	4 826
«НОМОС-БАНК», ОАО	8,00%	2 413
Банк «Таврический», ОАО	14,00%	2 413
TBC Bank, АО	5,00%	327
		121 285

Примечание 16. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Денежные средства, ограниченные в использовании	6 180	22 800
Депозиты на срок 3-12 месяцев	691	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	9 402
Прочие	2 593	1 276
	9 464	33 478

По состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года остаток по статье «Денежные средства, ограниченные в использовании» включает средства на депозите в банке Pohjola Bank (обеспечение в пользу Fingrid) и Nordea (обеспечение в пользу Nord Pool и других сторон) на общую сумму 3 426 тыс. евро и 2 224 тыс. евро соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2009 года остаток по статье «Денежные средства, ограниченные в использовании» включает средства на депозите в ЗАО «АКБА» (обеспечение в пользу AREVA Energietechnik GmbH по договору о поставке оборудования) и «ВТБ Банк Армения» (обеспечение в пользу ЕБРР по кредитному договору) на 2 219 тыс. евро и 496 тыс. евро соответственно (на 31 декабря 2008 г. - ноль).

По состоянию на 31 декабря 2008 года денежные средства с ограничением в использовании в сумме 20 526 тыс. евро представляли собой безотзывной аккредитив, открытого Материнской компанией в АО Банк «ВТБ» в пользу ОАО «Технопромэкспорт» с целью выполнения обязательств по договору подряда. По условиям договора с ОАО «ВО Технопромэкспорт», строительство второго энергоблока должно быть завершено во втором квартале 2010 года.

Краткосрочные производные финансовые инструменты представляют собой справедливую стоимость открытых валютных форвардов, связанных с займом в иностранной валюте, полученным в июне 2008 года.

Примечание 17. Капитал

Основные принципы представления движения капитала. Группа была сформирована путем присоединения ряда предприятий, находившихся под общим контролем. В связи с применением метода учета предшественника (Примечание 3), значительная часть капитала Группы представляет собой балансовую стоимость чистых активов, полученных в ходе формирования Группы, отраженную в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО РАО «ЕЭС России». Аналогичным образом, для обеспечения сопоставимости акционерный капитал Группы был пересчитан за сравнительные периоды таким образом, как если бы текущая структура Компании и Группы существовала с начала самого раннего периода, представленного в отчетности (Примечание 3).

Так как процесс присоединения к Компании других обществ происходил в результате дополнительных выпусков акций после 1 января 2008 года, в отчете о движении капитала увеличение уставного капитала отражено по номинальной стоимости выпущенных акций. Количество акций дополнительных выпусков было рассчитано с использованием коэффициентов конвертации акций дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» в акции Компании; данные коэффициенты были согласованы соответствующими акционерами. Согласно методу учета предшественника, увеличение уставного капитала компенсируется соответствующим уменьшением резерва, связанного с присоединением, с одновременным уменьшением доли, не обеспечивающей контроль.

Резерв, связанный с присоединением. Как указано в параграфе «Метод учета предшественника» (Примечание 3), Компания отразила присоединение новых обществ, как если бы оно произошло до официальной даты присоединения.

Чистая разница в 549 111 тыс. евро между балансовой стоимостью полученных активов по МСФО по состоянию на 1 января 2008 года и долей, не обеспечивающей контроль, скорректированной с учетом резерва по переоценке и резерва под справедливую стоимость (под изменение справедливой стоимости), приходящихся на долю акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», была отражена как резерв, связанный с присоединением, в нераспределенной прибыли в составе капитала, приходящегося на долю акционеров Компании. Все последующие изменения в капитале (до официальной даты присоединения) по присоединенным и реорганизованным компаниям также отражены в резерве, связанном с присоединением, и приведены в следующей таблице:

Остаток на 1 января 2008 года	549 111
Прибыль реорганизованных и присоединенных компаний за период (до официальной даты присоединения)	20 664
Выпуск акций присоединенными предприятиями	60 777
Реорганизация Компании	(5 074 658)
Выкуп собственных акций	10 452
Остаток на 31 декабря 2008 года	(4 433 654)
Остаток на 1 января 2009 года	(4 433 654)
Сокращение номинальной стоимости акционерного капитала	4 241 939
Остаток на 31 декабря 2009 года	(191 715)

Акционерный капитал

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	2 274 113 845 013	2 274 113 845 013
Номинальная стоимость (в рублях)	0,0281	0,10

В целях выполнения законодательных требований к капиталу акционеры Компании утвердили уменьшение номинальной стоимости обыкновенных акций Компании с 0,1 руб. за акцию до 0,02809767 руб. за акцию.

Уменьшение номинальной стоимости акционерного капитала было пересчитано из функциональной валюты материнской компании (российских рублей) в валюту представления отчетности по историческому курсу обмена 36,8857 рублей за 1 евро. В целях отражения в учете уменьшения номинальной стоимости акционерного капитала было отражено соответствующее увеличение резерва, связанного с присоединением.

Примечание 17. Капитал (продолжение)**Движение размещенных акций (тыс. штук)**

	Размещенные акции	Собственные акции	Итого
1 января 2008 г.	41 258 360	-	41 258 360
Операция обмена акций (1 мая 2008 года)	1 255 140 690	(92 481 177)	1 162 659 513
Операция обмена акций (1 июля 2008 года)	977 714 795	-	977 714 795
Выкуп собственных акций	-	(5 583 278)	(5 583 278)
31 декабря 2008 г.	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390

	Размещенные акции	Собственные акции	Итого
1 января 2009 г.	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390
31 декабря 2009 г.	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390

На 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года общее количество утвержденных к выпуску обыкновенных акций Компании составляет 4 631 258 360 тыс. штук.

Операции по обмену акциями.

1 мая 2008 года Компания выпустила 1 255 140 690 тысяч обыкновенных акций, которые были обменяны на размещенные обыкновенные акции ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в связи с присоединением этих обществ к Компании.

1 июля 2008 года Компания выпустила 977 714 795 тысяч обыкновенных акций, которые были обменяны на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» и долю меньшинства в ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» в связи с присоединением данных обществ к Компании. Применяемые при обмене акций коэффициенты были утверждены акционерами Компании и акционерами присоединенных обществ. На балансе ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» учитывались активы, которые не относились к данным обществам, а, следовательно, не были отражены в финансовой отчетности по методу учета по балансовой стоимости предшественника. Присоединение ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» привело к увеличению капитала Компании на величину справедливой стоимости полученных активов на сумму 21 605 446 тыс. рублей или 584 389 тыс. евро.

Общая номинальная стоимость выпущенных акций составляет 223 285 549 тыс. рублей или 6 046 388 тыс. евро.

Разница в сумме 5,074,658 тыс. евро между номинальной стоимостью выпущенных акций, составляющей 6 046 388 тыс. евро, и долей, не обеспечивающей контроль, в размере 188 985 тыс. евро, скорректированной с учетом резерва по переоценке в размере 49 840 тыс. евро, приходящегося на долю акционеров Компании, справедливой стоимостью прочих активов, внесенных в уставный капитал Компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», которая составляет 581,930 тыс. евро, и собственных акций в сумме 250 655 тыс. евро, полученных в результате обмена, была отражена как уменьшение резерва, связанного с присоединением. Более подробную информацию о собственных акциях, полученных в результате обмена, см. ниже в пункте «Собственные акции».

Собственные акции.

В результате операции обмена акциями некоторые акции присоединенных обществ стали собственными акциями Компании.

- Некоторые миноритарные акционеры ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» из числа тех, кто голосовали против соответствующего присоединения к Компании на Внеочередном общем собрании акционеров в декабре 2007 года, потребовали выкупа обществом принадлежащих им акций. В марте 2008 года ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» выкупила свои собственные акции, предъявленные к выкупу. 1 мая 2008 года в результате присоединения к Компании ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» данные акции были конвертированы в 9 060 044 тыс. штук обыкновенных акций Компании с номинальной стоимостью 906 004 тыс. рублей или 24 556 тыс. евро. После конвертации данные акции учитываются как собственные акции Группы.

- **Примечание 17. Капитал (продолжение)**

- 1 мая 2008 года в результате присоединения к Компании ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», обыкновенные акции ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», принадлежавшие на дату присоединения одному из дочерних обществ ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», были конвертированы в 83 421 133 тыс. штук обыкновенных акций Компании и стали учитываться, как собственные акции Группы; их номинальная стоимость составляет 8 342 113 тыс. рублей или 226 099 тыс. евро.

Общее количество собственных акций, полученных в результате реорганизации Компании, составляет 92 481 177 тыс. штук, а их общая номинальная стоимость равна 9 248 118 тыс. рублей или 250 655 тыс. евро.

1 июля 2008 года в результате присоединения ОАО «ИнтерРАО ЕЭС Холдинг» Компания признала, среди прочих активов, учитываемых на балансе ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», векселя третьих лиц номинальной стоимостью 171 881 тыс. рублей или 4 649 тыс. евро. Руководство оценило справедливую стоимость векселей на дату присоединения и приняло ее равной номинальной стоимости данных векселей. В октябре 2008 года векселя были погашены в результате обмена на 5 583 278 тысяч акций Компании, общая номинальная стоимость которых составляет 558 329 тыс. рублей или 15 101 тыс. евро.

По состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2009 года Группа имеет 98 064 455 тысяч собственных акций (9 806 446 тыс. рублей или 265 756 тыс. евро). Все собственные акции Компании принадлежат одному из дочерних обществ Компании.

Дивиденды. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов или переводит ее в состав резервов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Группы не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности. Это распространяется и на присоединенные компании.

В комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала отражены дивиденды, объявленные присоединенными компаниями до момента их официального присоединения. Данные дивиденды фактически являются распределением средств непосредственно акционерам присоединенных обществ, а, следовательно, представляют собой распределение капитала этих обществ, учтенного в данной финансовой отчетности.

26 июня 2008 года ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» (общество, включенное в комбинированную финансовую отчетность с самого раннего периода, представленного в отчетности, Примечание 3) объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, в размере 0,025 рублей или 0,0006 евро за акцию на общую сумму 9 245 тыс. рублей или 252 тыс. евро, из которых 7 734 тыс. рублей или 218 тыс. евро подлежали уплате ОАО РАО «ЕЭС России» и были отражены как снижение резерва, связанного с присоединением, а 1 511 тыс. рублей или 34 тыс. евро подлежали уплате миноритарным акционерам.

29 июня 2009 года ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС», одна из компаний Группы, объявила дивиденды за 2008 год в размере 0,074 рубля или 0,002 евро на акцию на общую сумму 26 755 тыс. рублей или 612 тыс. евро; из этой суммы миноритарным акционерам было выплачено 4 591 тыс. рублей или 105 тыс. евро.

30 апреля 2009 года ERC, одна из компаний Группы, объявила дивиденды за 2008 год в размере 35 тыс. литовских лит или 10 тыс. евро на акцию на общую сумму 35 000 тыс. литовских лит или 10 137 тыс. евро; из этой суммы миноритарным акционерам было выплачено 17 150 тыс. литовских лит или 4 967 тыс. евро.

25 июня 2010 года на ежегодном собрании акционеров Материнской компании было утверждено решение не выплачивать дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2009 года (Примечание 34)..

Прочие изменения в капитале. В июне 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» внесло денежными средствами 2 140 290 тыс. рублей или 58 318 тыс. евро в уставный капитал ОАО «Восточная энергетическая компания» (общество, включенное в комбинированную финансовую отчетность с 1 января 2007 года). Взнос был отражен в отчете о движении капитала как увеличение резерва, связанного с приобретением.

Примечание 17. Капитал (продолжение)

В июне 2008 ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», одно из присоединенных к Материнской компании обществ, выпустило дополнительные акции на сумму 85 308 тыс. рублей или 2 459 тыс. евро, которые были оплачены в форме зачета кредиторской задолженности Министерству государственного имущества Российской Федерации.

Резерв по хеджированию. В апреле 2009 года Материнская компания заключила договор о процентном свопе в отношении будущих платежей в сумме 109 млн. долл. США в период с 13 мая 2009 года до 12 ноября 2013 года с целью хеджирования будущих процентных выплат по долгосрочному кредитному договору с ГК «Внешэкономбанк», предусматривающему плавающую ставку ЛИБОР (Примечание 19 (iv)). В соответствии с договором платежный период составляет шесть месяцев, дата первого платежа приходится на 12 ноября 2009 года. На 31 декабря 2009 года доход по указанной выше операции хеджирования был признан в комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода в сумме 106 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 0), а «неэффективная часть» операции хеджирования в сумме 2 тыс. евро была признана в комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных доходов.

Примечание 18. Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за период и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года, как показано ниже. Разводняющий эффект действующих опционов (Примечание 31) отражен как разводнение акции при расчете разводненной прибыли на акцию.

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Средневзвешенное количество акций для расчета базовой прибыли на акцию	2 176 049 389 090	1 307 293 018 456
Эффект разводнения		
Опционы акций	8 545 736 951	-
Средневзвешенное количество акций, скорректированное на эффект разводнения	2 184 595 126 041	1 307 293 018 456
Прибыль/ (убыток), причитающиеся акционерам Компании	(280 788)	77 947
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка) прибыли, причитающего(ей)ся акционерам Компании (в евро)	(0,0001290)	0,00006
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка) прибыли, причитающего(ей)ся акционерам Компании (в евро)	(0,0001285)	0,00006

Расчет средневзвешенного количества акций, находящихся в обращении, производился в соответствии с датами эмиссий акций, а в расчет прибыли или убытка, причитающей(его)ся акционерам, включены результаты присоединенных компаний за 2008 год. Эффект разводнения является результатом опционной программы (Примечание 31).

Примечание 19. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация об условиях договоров о кредитах и займах Группы.

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
«Сбербанк России», ОАО (xii)	Российский рубль	15,40%	230 477	-
«Внешэкономбанк», ГК (iv) ⁴	Доллар США	ЛИБОР + 6%	113 621	115 562
«Сбербанк России», ОАО (ii)	Российский рубль	10,75%	46 095	48 261
«Газпромбанк», ОАО (vi)	Российский рубль	14,50%	38 735	-
«Русь Банк», АО (ix)	Российский рубль	13,75%	34 572	-
«Внешэкономбанк», ГК (viii) 2	Российский рубль	14,00%	34 359	-
«Бизнес-Альянс», ЗАО (xiii)	Российский рубль	15,02%	31 128	-
VTB Bank Europe PLC ⁵	Доллар США	Либор +2%	29 044	35 448
«Внешэкономбанк», ГК (x)	Российский рубль	ЦБР +2,75%	28 303	-
«Газпромбанк», ОАО (vii)	Российский рубль	14,50%	19 591	-
«Банк ВТБ (Армения)», ЗАО	Доллар США	12,00%	16 266	21 154
ЕБРР (xi) ²	Евро	Евробор +7%	15 223	-
«Банк ВТБ (Грузия)», АО	Доллар США	14,00%	9 755	9 869
Правительство Армении (v)	Японская иена	12,00%	7 468	2 675
FIBI BANK (Швейцария)	Доллар США	3,50%	6 971	7 090
Правительство Армении (субкредит- KfW) (iii)	Евро	18,00%	4 535	4 467
Министерство финансов, Грузия (субкредит-IDA/WB) (i, a)	Доллар США	20,00%	2 681	700
Министерство обороны, Армения	Армянский драм	12,00%	2 490	7 471
Министерство финансов, Грузия (субкредит-ЕБРР) (i, б)	Доллар США	20,00%	2 307	603
Министерство финансов, Грузия (субкредит- KfW) (i, в)	Евро	20,00%	1 060	277
Прочие			17 417	9 730
Итого долгосрочные кредиты и займы			692 098	263 307
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов, и долгосрочной финансовой аренды			(106 305)	(22 111)
			585 793	241 196

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

⁴ Группа хеджирует риски, связанные с плавающей ставкой, привязанной к ЛИБОР, по займу ГК «Внешторгбанк», выраженному в долларах США (Примечание 17).

⁵ По условиям договора Компания должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые договорные обязательства (кованты).

Примечание 19. Кредиты и займы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 года оценочная справедливая стоимость всех долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) составила 684,05 млн. евро (31 декабря 2008 года: 262,2 млн. евро). Стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

- По состоянию на 31 декабря 2009 года на балансе одной из компаний Группы - ООО «Мтквари Энергетика» - было три займа с общей балансовой стоимостью 6 048 тыс. евро, привлеченных предшественником этой компании и полученных Группой в результате приобретения этой компании в 2003 году.

Первоначально эти три займа были получены Правительством Грузии у международных кредитно-финансовых институтов (Всемирного банка, ЕБРР и KfW) для реабилитации определенных генерирующих активов и были переданы предшественнику этого предприятия Группы в ходе приватизации.

В настоящее время задолженность по этим займам должна погашаться следующим образом:

- Министерству финансов Грузии (IDA/WB) - 36 млн. долларов США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2008 по 2027 год; процентная ставка составляет 7%;
- Министерству финансов Грузии (ЕБРР) - 14,4 млн. долларов США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2005 по 2010 год; процентная ставка составляет 8,2%;
- Министерству финансов, Министерству топлива и энергетики Грузии, Национальному банку Грузии (KfW) - 30 млн. евро в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2007 по 2036 год; процентная ставка составляет 0,75%.

Все три займа имеют общие условия приоритетности погашения займов, изложенные ниже:

- (i) Предприятие должно покрывать все текущие операционные расходы.
- (ii) Предприятие должно погасить основную сумму долга и соответствующие проценты по займам к выплате в пользу Материнской компании в размере максимальной совокупной основной суммы долга в 50 млн. долларов США.
- (iii) Предприятие должно погасить задолженность по субординированным займам, то есть займам, выданным Правительством Грузии, которые изначально были получены от Всемирного Банка, ЕБРР и KfW, указанных выше.
- (iv) Предприятие должно погасить основную сумму долга и соответствующие проценты по займам к выплате в пользу Материнской компании свыше предельной суммы в размере 50 млн. долларов США, указанной выше во втором пункте.

Руководство Группы рассмотрело способность ООО «Мтквари Энергетика» погашать существующие и будущие обязательства в соответствии с вышеуказанным графиком погашения задолженности по займам и пришло к заключению, что погашение этих трех займов начнется не ранее 2013 года, при этом последний платеж будет сделан в 2064 году. Амортизированная стоимость этих займов была рассчитана с учетом будущих денежных потоков, связанных с погашением этих займов, дисконтированных по ставке 20%, которая представляет собой рыночную процентную ставку по займам для ООО «Мтквари Энергетика» на дату получения этих займов.

Группа отразила в составе процентных расходов изменение эффекта дисконтирования по вышеуказанным займам ООО «Мтквари Энергетика» в сумме 4 655 тыс. евро и 1 310 тыс. евро за период, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 года соответственно.

- На 31 декабря 2009 года Материнская компания имеет заем в сумме 2 000 млн. рублей. Срок погашения займа - 23 апреля 2010 года. Материнская компания передала в залог Сбербанку России имущественные права в рамках некоторых договоров на продажу электричества на общую сумму 11,5 млн. долларов США.

- ☐ Задолженность по займу перед Правительством Армении (субкредит - KfW) возникла в результате субкредитования Sevan-Hrazdan Cascade JSC за счет кредита, полученного Правительством Армении от KfW.

Примечание 19. Кредиты и займы (продолжение)

Это обязательство было передано одному из предприятий Группы - ЗАО «Международная энергетическая корпорация» - в рамках покупки активов компании Sevan-Hrazdan Cascade JSC. Общая сумма займа составила 21,1 млн. евро. Эта сумма должна будет выплачиваться компанией ЗАО «Международная энергетическая корпорация» с 25 ноября 2009 года по 25 ноября 2041 года. Так как процентная ставка, обусловленная кредитным договором, была существенно ниже, чем рыночные ставки (эффективная процентная ставка по кредитному договору составляет около 1%), первоначально заем был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок на дату первоначального признания (18%). После первоначального признания займ был отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

Группа отразила изменение эффекта дисконтирования в составе процентных расходов по вышеуказанным армянским займам в сумме 781 тыс. евро и 682 тыс. евро за период, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

– На 31 декабря 2009 года Материнская компания имела заем в сумме 163 млн. долларов США по ставке ЛИБОР +6% для финансирования приобретения компании Freecom Trading Limited. Займ должен быть погашен 12 ноября 2013 года.

– Кредитная линия на сумму 3 877 млн. японских иен по ставке 1,8% была открыта для финансирования электроэнергетической программы Армении «Электрические сети». Заем должен быть погашен в период с 10 февраля 2009 года по 10 февраля 2039 года. Заем получен в форме консалтинговых услуг, а выплаченные авансы отражены компанией в составе незавершенного строительства.

Так как процентная ставка по этому кредитному договору была существенно ниже рыночных, первоначально заем был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок, действовавших на дату первоначального признания (12%). После первоначального признания заем был отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

– 29 октября 2009 года Материнская компания открыла кредитные линии на общую сумму 1 681 млн. рублей с фиксированной ставкой в размере 14,5% для следующих финансовых целей: предоставление займов (депозитов) третьим сторонам, финансовые вложения в уставный капитал и приобретение акций на вторичном рынке. Заем должен быть погашен 29 августа 2014 года.

– 20 октября 2009 года Материнская компания открыла кредитные линии на общую сумму в 850 млн. рублей с фиксированной процентной ставкой в размере 14,5%. Заем должен быть погашен 20 октября 2014 года.

– В марте 2009 года Материнская компания привлекла заем по фиксированной ставке 14% на сумму 1 491 млн. рублей при общей сумме кредитного лимита 3,7 млрд. рублей; средства предназначены для финансирования строительства второго энергоблока Сочинской ТЭС, которая является филиалом Материнской компании. Займ должен быть погашен 30 сентября 2018 года.

– В июне 2009 года Материнская компания привлекла заем на сумму 1,5 млрд. рублей с фиксированной процентной ставкой 13,75% для финансирования текущей операционной деятельности. Заем должен быть погашен 11 января 2011 года.

– 24 ноября 2009 года Материнская компания привлекла кредит по плавающей ставке ЦБР + 2,75% на сумму 1 228 млн. рублей при общей сумме кредитного лимита 8 млрд. рублей; средства предназначены для финансирования строительства Уренгойской ГЭС, одного из филиалов ОАО «ОГК-1» (Приложение 12).

– По состоянию на 30 апреля 2009 года одна из компаний Группы ЗАО «Электрические сети Армении» привлекла кредит по процентной ставке, равной ЕВРОБОР + 7% на сумму 15,2 млн. евро при общей сумме кредитной линии 42 млн. евро для целей рефинансирования займа, полученного от другого банка, и финансирования текущей операционной деятельности.

– На 31 августа 2009 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 10 млрд. рублей по фиксированной ставке 15,4% для рефинансирования кредитов, полученных от других банков. Кредит должен быть погашен 30 августа 2014 года.

Примечание 19. Кредиты и займы (продолжение)

– Обязательство перед ЗАО «Бизнес-Альянс» в сумме 31 128 тыс. Евро представляет собой обязательства по финансовой аренде оборудования для второго энергоблока Сочинской ТЭС, одного из филиалов Материнской компании. Энергоблок был введен в действие в конце 2009 финансового года. В соответствии с условиями аренды арендодатель возлагает все затраты, возникающие в результате изменения плавающей процентной ставки (ЕВРОБОР) или курса обмена (Шв.крона/Евро и Рубль/Евро), на материнскую компанию.

Общая сумма обязательств по финансовой аренде (лизингу) - минимальные арендные платежи:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Не более 1 года	12 928	2 316
От 1 года до 5 лет	25 627	224
Свыше 5 лет	4 969	-
	43 524	2 540
Будущие расходы по финансовой аренде (лизингу)	(12 212)	(50)
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)	31 312	2 490

Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу) может быть представлена следующим образом:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Не более 1 года	9 102	2 276
От 1 года до 5 лет	17 603	214
Свыше 5 лет	4 607	-
	31 312	2 490

Таблица сроков погашения заемных средств:

	31 декабря 2009 го да	31 декабря 2008 года
Срок погашения		
От 1 года до 2 лет	69 819	93 584
От 2 до 5 лет	478 756	143 037
Свыше 5 лет	37 218	4 575
	585 793	241 196

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). У Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Привлекая новые займы и кредиты, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулируемыми документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним обществам руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

Примечание 19. Кредиты и займы (продолжение)**Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Краткосрочные кредиты и займы	12,00%	15 211	181 641
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	3,5%-18,00%	97 203	19 835
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	10,58%-16,52%	9 102	2 276
Итого		121 516	203 752

По состоянию на 31 декабря 2009 года в обеспечение ряда полученных от банков займов было передано имущество, балансовая стоимость которого составляет 3 087 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 813 тыс. евро) (Примечание 7(в)). По состоянию на 31 декабря 2009 года сумма займов составила 3 313 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 3 526 тыс. евро).

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
<i>Плавающая ставка:</i>		
Истекающие в течение одного года	176 130	35 448
Истекающие более чем через один год	-	24 131
	<u>176 130</u>	<u>59 579</u>
<i>Фиксированная ставка:</i>		
Истекающие в течение одного года	64 431	12 716
Истекающие более чем через один год	1	12 625
	<u>64 432</u>	<u>25 341</u>
Итого	240 562	84 920

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые обязательства		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	108 438	96 831
Краткосрочные производные финансовые инструменты	1 718	4 267
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	21 827	10 055
Итого	131 983	111 153
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	7 129	11 405
Задолженность перед персоналом	7 920	8 747
Прочая кредиторская задолженность	3 898	4 139
Итого	18 947	24 291
	150 930	135 444

Краткосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 31 декабря 2009 года в сумме 1 718 тыс. евро, представляют собой справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/ продажу электроэнергии с целью хеджирования будущих продаж. Краткосрочные производные финансовые инструменты, признанные на 31 декабря 2008 года, представляют собой справедливую стоимость открытых валютных форвардов, связанных с продажей валюты Материнской компаний в сумме 3 834 тыс. евро, и справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/ продажу электроэнергии в сумме 433 тыс. евро.

Примечание 21. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые обязательства		
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	609
Долгосрочные производные финансовые инструменты - обязательства	76	-
Итого финансовые обязательства	76	609
Нефинансовые обязательства		
Пенсионные обязательства	3 078	3 081
Прямое финансирование	216 701	114 520
Государственные субсидии	6 279	3 914
Прочие долгосрочные обязательства	1 416	-
Итого нефинансовые обязательства	227 474	121 515
Итого	227 550	122 124

Прямое финансирование включает финансирование в сумме 216 701 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 114 520 тыс. евро), полученное от ОАО «Межрегионэнергострой» для строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 от лица этой компании по инвестиционному договору. В соответствии с инвестиционным договором ОАО «Межрегионэнергострой» профинансирует капитальные затраты, осуществляя платежи на специальный банковский счет, при этом максимальная сумма таких платежей не должна превысить 514 007 тыс. евро. По инвестиционному договору Материнская компания получит вознаграждение в сумме не более 3 478 тыс. евро (включая НДС) за управление проектом строительства. После завершения строительства (которое ожидается в сентябре 2011 года) право собственности будет передано ОАО «Межрегионэнергострой». Остатки по расчетам, связанным со строительством второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2, представлены в Примечании 12.

Государственные субсидии возникли в связи с займом с низкой процентной ставкой, полученным от Правительства Армении (Примечание 19 (v)).

В таблице ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионерам, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных годах.

Суммы, отраженные в Комбинированном и консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Текущая стоимость пенсионных обязательств	4 918	4 047
За минусом: справедливая стоимость активов плана	-	-
Дефицит в фондах плана	4 918	4 047
Чистый актуарный убыток, отраженный в Отчете о финансовом положении	(1 209)	(481)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(631)	(485)
Пенсионные обязательства, отраженные в Отчете о финансовом положении	3 078	3 081

Суммы, отраженные в Комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Стоимость услуг сотрудников текущего периода	322	349
Расходы по процентам	334	286
Признанный актуарный убыток	14	34
Признанная стоимость прошлых услуг	183	86
Итого	853	755
Доходы от сокращения плана	(159)	(152)
Итого	694	603

Примечание 21. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионному плану с установленными выплатами и активы плана представлены ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Текущая стоимость пенсионных обязательств на начало периода	4 047	4 525
Стоимость услуг сотрудников текущего периода	322	349
Расходы по процентам	334	286
Актuarный убыток	893	(36)
Стоимость услуг прошлых периодов	347	-
Выплаченные пенсии	(561)	(119)
Прочее (сокращение плана)	(300)	(340)
Курсовая разница	(164)	(618)
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец периода	4 918	4 047

Активы плана

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Взносы работодателя	561	119
Выплаченные пенсии	(561)	(119)
Справедливая стоимость активов плана на конец периода	-	-

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Пенсионные обязательства на начало года	3 081	3 062
Чистые расходы, признанные в отчете о прибылях и убытках	694	603
Выплаченные пенсии	(561)	(119)
Курсовая разница	(136)	(465)
Пенсионные обязательства на конец периода	3 078	3 081

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Ставка дисконтирования	9,00%	9,00%
Увеличение заработной платы	8,00%	8,50%
Темп инфляции	6,50%	7,00%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

Статус фондирования обязательств по пенсионному обеспечению, прочим выплатам пенсионерам и долгосрочным обязательствам, а также прибыли/убытки, возникающие в связи с поправками на основе прошлого опыта, представлен ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Текущая стоимость пенсионных обязательств	4 918	4 047
Активы плана:	-	-
Дефицит в фондах плана	4 918	4 047
Поправки к обязательствам плана, основанные на прошлом опыте, убыток	(1 017)	(361)
Поправки к активам плана, основанные на прошлом опыте	-	-

Примечание 22. Задолженность по уплате налогов

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Налог на добавленную стоимость (включая отложенный налог)	7 548	8 494
Штрафы и пени	2 509	5 150

Налог на имущество	2 461	2 889
Прочие налоги	3 132	4 251
	15 650	20 784

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 3 669 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 4 015 тыс. евро), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговым органам только после погашения или списания соответствующей дебиторской задолженности.

Примечание 23 Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	1 530 652	1 657 064
Государственные субсидии/дотации	1 238	100
Прочие доходы	11 523	14 373
	1 543 413	1 671 537

Выручка от продажи электроэнергии и мощности включает 247,7 млн. евро (2008 год: 210,5 млн. евро), относящихся к доходу от продаж через ЗАО ЦФР - посредника на российском рынке электроэнергии и 158 млн. евро (2008 год - 162 млн. евро), относящиеся к доходу от продаж на NordPool - скандинавской энергетической бирже.

Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Доход от аренды	4 923	2 254
Производные инструменты (деривативы) на покупку/продажу электроэнергии	4 483	18 233
Вознаграждение за управленческие услуги (ОАО «ОГК-1»)	2 750	-
Доход от выбытия дочерних обществ (Примечание 6)	814	-
Страховое возмещение	684	8 741
Возмещение налогов	-	6 475
Прочее	8 149	17 575
	21 803	53 278

Примечание 24. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 30 июня 2008 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	777 627	892 461
Резерв под обесценение основных средств	384 116	5 847
Расходы на топливо	230 449	141 181
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	131 134	104 704
Абонентская плата	97 779	110 457
Амортизация основных средств	77 268	89 760
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	35 646	36 426
Налоги, кроме налога на прибыль	24 633	27 699
Резерв под обесценение инвестиционной собственности	12 437	-
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 874	9 076
Обесценение гудвила - начисление (восстановление)	7 862	-
Расходы на операционную аренду	7 268	4 763
Расходы на страхование	6 904	7 169
Расходы на создание резерва под обесценение дебиторской задолженности - начисление (восстановление)	6 825	1 740
Командировочные расходы	6 760	7 233
Расходы от торговли деривативами на рынке электроэнергии	6 324	12 552
Агентское вознаграждение	5 800	13 817
Пени и штрафы, кроме налоговых	4 274	4 076
Услуги банков	4 270	4 769
Услуги связи	4 120	4 136
Расходы на создание прочих резервов - начисление (восстановление)	3 965	822
Расходы на благотворительность	3 156	2 520
Расходы на безопасность	2 963	2 778
Материальные расходы (содержание офиса)	2 590	2 497
Прочие материалы производственного назначения	2 276	3 355
Расходы на рекламу	2 164	4 317
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	1 741	(1 110)
Амортизация нематериальных активов	1 654	1 297
Представительские расходы	1 242	915
Расходы на брокерские услуги	1 142	1 564
Расходы на НИОКР	850	825
Расходы на социальную сферу	807	2 624
Управленческие услуги	664	-
Расходы на очистку воды	407	-
Износ инвестиционной собственности	257	-
Таможенные пошлины	343	502
Списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	(50)	67
Прочие расходы по текущей деятельности	22 827	25 294
	1 890 368	1 526 133

Примечание 25. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Финансовые доходы		
Процентный доход	21 551	10 169
Доход по дивидендам	-	3 233
	21 551	13 402
Финансовые расходы		
Процентный расход	73 106	29 381
Отрицательная курсовая разница, нетто	53 894	32 783
	127 000	62 164

В строку «Отрицательная курсовая разница, нетто» включена сумма (нетто) прибылей и убытков от отражения по справедливой стоимости форвардных контрактов на покупку/ продажу иностранной валюты, признанных в Комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе за период. Прибыль от отражения по справедливой стоимости форвардного контракта на покупку иностранной валюты, связанного с валютным займом, признанная в прибылях и убытках в 2008 году, составила 9 402 тыс. евро (Примечание 16). Признанный убыток от форвардных контрактов на продажу иностранной валюты составил 3 834 тыс. евро (Примечание 20).

Примечание 26. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(19 075)	(31 706)
Льгота/ (расход) по отложенному налогу на прибыль	71 927	(31 716)
Восстановление/ (начисление) резерва по налогу на прибыль	7 013	(5 061)
	59 865	(68 483)

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 20% (2008 год: 24%). Ставка налога на прибыль в Финляндии составляет 26% (2008 год: 26%), в Грузии - 15% (2008 год: 15%), в Литве - 20% (2008 год: 15%), в Армении - 20% (2008 год: 20%) и в Казахстане - 20% (2008 год: 30%). В соответствии с системами налогового законодательства стран, на территории которых осуществляют свою деятельность компании Группы, налоговые убытки различных компаний Группы, не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других компаний Группы. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистого консолидированного налогового убытка.

Примечание 26. Налог на прибыль (продолжение)

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(342 121)	155 363
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20% (2008 год: 24%)	68 424	(37 287)
Эффект изменения ставки налога на прибыль	-	(1 404)
Эффект применения различных ставок налога	(4 130)	(1 094)
Эффект от использования различной налоговой базы (ЗАО «Молдавская ГРЭС»)	(11 636)	(4 587)
Изменение непризнанных отложенных активов по налогу на прибыль и отражение ранее не признанных отложенных активов по налогу на прибыль	(4 193)	(2 478)
Восстановление/ (начисление) резерва по налогу на прибыль	7 013	(5 061)
Эффект от приобретений	14 329	-
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	(9 942)	(16 572)
	59 865	(68 483)

Налоговая система Приднестровья (Молдавия), на территории которой осуществляет деятельность ЗАО «Молдавская ГРЭС», основана на налогообложении выручки по ставке 6,4% (год, закончившийся 31 декабря 2008 года - 8,2%).

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный, процентный и ценовой риски), кредитных рисков и риска ликвидности. До 2008 года Группа не применяла какую-либо политику хеджирования финансовых рисков. Начиная с 2008 года, управление данными рисками осуществляется в соответствии с политикой в области рисков, утвержденной Правлением.

Указанная политика в области рисков устанавливает принципы общего управления рисками и политику, распространяющуюся на специфические области, такие как валютный риск, риск изменения процентных ставок и кредитный риск. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деловой активности Группы.

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

31 декабря 2009 года	Займы и дебиторская задолженность	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	1 845	1 845
Производные финансовые инструменты	-	-	-	-
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов	184 608	-	-	184 608
Денежные средства, ограниченные в использовании	6 180	-	-	6 180
Текущая часть обязательств по долгосрочным депозитам	691	-	-	691
Денежные средства и их эквиваленты	190 196	-	-	190 196
Итого активы	381 675	-	1 845	383 520
31 декабря 2009 года	Обязательства, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Прочие финансовые обязательства по амортизированной стоимости	Обязательства по финансовой аренде	Итого
Обязательства согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении				
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	-	675 997	-	675 997
Обязательства по финансовой аренде	-	-	31 312	31 312
Производные финансовые инструменты	1 794	-	-	1 794
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	-	130 265	-	130 265
Итого обязательства	1 794	806 262	31 312	839 368

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2008 года	Займы и дебиторская задолженность	Активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	5 650	5 650
Производные финансовые инструменты	-	9 402	-	9 402
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов	145 667	-	-	145 667
Денежные средства, ограниченные в использовании	22 800	-	-	22 800
Депозиты со сроком выплаты более 12 месяцев	724	-	-	724
Денежные средства и их эквиваленты	273 839	-	-	273 839
Итого активы	443 030	9 402	5 650	458 082
31 декабря 2008 года	Обязательств, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Прочие финансовые обязательства по амортизированной стоимости	Обязательства по финансовой аренде	Итого
Обязательства согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении				
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	-	442 458	-	442 458
Обязательства по финансовой аренде	-	-	2 490	2 490
Производные финансовые инструменты	4 267	-	-	4 267
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	-	107 495	-	107 495
Итого обязательства	4 267	549 953	2 490	556 710

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(а) Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который представляет собой риск неспособности контрагента выплатить требуемые суммы в полном объеме в установленный срок. Кредитный риск контролируется на уровне Группы, а также на уровне отдельного предприятия Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены задолженностью покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженностью, а также денежными средствами и их эквивалентами.

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с приемлемой кредитной историей. В число таких процедур входит оценка финансового положения заказчика, предыдущий опыт и другие факторы. Балансовая стоимость задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических и прочих факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

В связи с тем, что активы Группы расположены в различных географических регионах (России, Армении, Грузии, Литве, Молдавии (Приднестровье), Финляндии и других), потенциальный кредитный риск связан с кредитными рисками, присущими этим регионам. Некоторые из регионов, в которых Группа осуществляет свою деятельность, по-прежнему проявляют черты развивающегося рынка. Следовательно, кредитный риск Группы находится в тесной зависимости от любого ухудшения условий деятельности в этих регионах.

Информация о финансовых активах, потенциально подверженных кредитному риску, представлена ниже с разбивкой по географическим регионам:

**31 декабря
2009 года**

	Россия	Армения	Грузия	Литва	Молдавия	Финляндия	Прочее	Итого
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	2 715	-	29	-	3 426	10	6 180
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	77 166	24 485	18 459	1 469	3 009	5 904	300	130 792
Прочая дебиторская задолженность	8 350	2 347	2 872	864	1 684	172	3 446	19 735
Долгосрочные займы выданные	28 303	-	-	7	-	-	-	28 310
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 661	25	2 085	-	-	-	-	5 771
Текущая часть обязательств по долгосрочным депозитам	691	-	-	-	-	-	-	691
Денежные средства и их эквиваленты	169 921	769	5 810	5 730	3 703	2 151	2 112	190 196
Итого	288 092	30 341	29 226	8 099	8 396	11 653	5 868	381 675

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**31 января
2008 года**

	Россия	Армения	Грузия	Финляндия	Литва	Молдавия	Прочее	Итого
Производные финансовые инструменты	9 402	-	-	-	-	-	-	9 402
Денежные средства, ограниченные в использовании	20 526	-	-	2 224	40	-	10	22 800
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	52 711	28 473	18 926	6 627	2 127	6 085	215	115 164
Прочая дебиторская задолженность	6 931	2 402	1 744	6 423	1 485	1 355	3 753	24 093
Долгосрочные займы выданные	8	-	-	-	17	-	-	25
Долгосрочная дебиторская задолженность	4 447	46	1 272	-	580	-	40	6 385
Депозиты со сроком выплаты более 12 месяцев	724	-	-	-	-	-	-	724
Денежные средства и их эквиваленты	250 684	608	3 950	5 806	9 093	3 140	558	273 839
Итого	345 433	31 529	25 892	21 080	13 342	10 580	4 576	452 432

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Несмотря на то, что у некоторых банков нет международных кредитных рейтингов (Примечание 15), они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

По состоянию на 31 декабря 2009 года дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена задолженностью покупателей и заказчиков в сумме 133 610 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 117 759 тыс. евро) и прочей дебиторской задолженностью в сумме 50 998 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 27 908 тыс. евро). По состоянию на 31 декабря 2009 года общая сумма дебиторской задолженности составила 184 608 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 145 667 тыс. евро).

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

Подверженность Группы кредитному риску в основном связана с задолженностью покупателей и заказчиков, поэтому существенное влияние на нее оказывает качество таких дебиторов. С учетом того, что деятельность различных предприятий в составе Группы неоднородна, кредитные риски будут разными для различных типов задолженности покупателей и заказчиков (жилищное хозяйство, оптовая торговля и т.д.).

Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с задолженностью покупателей и заказчиков, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии со своим собственным пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности.

На 31 декабря 2009 года	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской зadolженности	Остаточная стоимость	Доля в общей сумме, %
A	73 797	(2)	73 795	40%
B'	54 922	(5 260)	49 662	27%
B''	24 869	(6 064)	18 805	10%
B'''	12 356	(6 718)	5 638	3%
C	56 650	(55 970)	680	0%
Прочие несущественные дебиторы (класс A)	422	-	422	0%
Займы, выданные сотрудникам	7 921	(4 757)	3 164	2%
Связанные стороны (класс A)	32 503	(61)	32 442	18%
Итого	263 440	(78 832)	184 608	100%

На 31 декабря 2008 года	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской зadolженности	Остаточная стоимость	Доля в общей сумме, %
A	83 429	-	83 429	57%
B'	29 754	(3 124)	26 630	18%
B''	24 431	(5 906)	18 525	13%
B'''	11 136	(6 259)	4 877	3%
C	61 421	(56 707)	4 714	3%
Прочие несущественные дебиторы (класс A)	1 060	-	1 060	2%
Займы, выданные сотрудникам	8 758	(5 529)	3 229	2%
Связанные стороны (класс A)	3 203	-	3 203	2%
Итого	223 192	(77 525)	145 667	100%

Группа использовала три основных класса кредитного риска - A (высокий), B (средний), C (низкий). Класс A - компании, характеризующиеся стабильными результатами деятельности, которые редко задерживали оплату или не выполняли свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается минимальным. В отношении такой дебиторской задолженности резерв не начисляется.

Класс B - стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

Класс B' - стороны, платежеспособность которых является удовлетворительной и задержка оплаты со стороны которых была краткосрочной и временной по характеру, при этом в силу вступают соответствующие соглашения; кредитный риск, связанный с такими компаниями и физическими лицами, считается низким.

Класс B'' - стороны, характеризующиеся невысокой платежеспособностью, время от времени имеют место достаточно частые задержки в оплате, существует определенная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается допустимым.

Класс B''' - стороны, характеризующиеся неудовлетворительной платежеспособностью, случаются частые и/или систематические задержки в оплате (которые могут быть объяснены), существует значительная неуверенность в их способности выполнить свои

финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается средним.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Основная причина деления класса В на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели предпринятые действия по управлению кредитным риском.

Класс С - стороны с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, в основном бытовыми абонентами в Грузии, считается высоким. Группа не может отключать данных дебиторов или отказывать потенциальным должникам в оказании услуг по социальным и политическим причинам.

Политика и процедуры управления кредитным риском предусматривают финансовые иски и судебные процедуры. Компании Группы также могут использовать широкий диапазон процедур превентивного управления кредитным риском, где это возможно в соответствии с правилами, действующими на национальных энергетических рынках. Среди таких процедур - предварительная оценка кредитного риска еще до заключения договора или осуществления сделки.

Классификация и политика в отношении кредитного риска, связанного с некоторыми дебиторами, рассматриваются в индивидуальном порядке. Речь идет о задолженности компаний , активы которых находятся в доверительном управлении (ОАО «ОГК-1», Храмоси-I и Храмоси-II), задолженности зависимого общества ЗАО «Промышленная энергетическая компания», а также займах, выданных сотрудникам. Руководство считает, что существует высокая степень вероятности, что такая задолженность будет погашена.

(б) Рыночный риск

(i) Валютный риск

Отдельные дочерние общества и Группа в целом подвержены валютному риску в связи с продажами, покупками и займами, деноминированными в валюте, отличной от функциональной валюты конкретного дочернего общества или Материнской компании. Валюты, с которыми связано возникновение данного риска, представлены главным образом долларом США и евро. В 2008 году Группа заключила несколько форвардных контрактов в целях управления валютными рисками Группы (Примечания 16 и 20).

Финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, представлены ниже (на основе данных отчетности отдельных компаний, при этом включены остатки по внутрихозяйственным расчетам и не включена дебиторская задолженность, которая рассматривается как чистые инвестиции, или обязательства, относящиеся к данным активам).

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2009 года	Евро	Доллар США	Прочее	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением авансов)	54 311	203 396	1 949	259 656
Денежные средства и их эквиваленты	34 565	30 188	3 278	68 031
Денежные средства, ограниченные в использовании	2 715	-	-	2 715
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	3	13	16
Производные финансовые инструменты (активы)	-	-	-	-
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(57 567)	(325 192)	(7 542)	(390 301)
Обязательства по финансовой аренде	(23 991)	-	-	(23 991)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	-	(76)	-	(76)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(11 373)	(25 052)	(11 575)	(48 000)
Чистая валютная позиция	(1 340)	(116 733)	(13 877)	(131 950)

На 31 декабря 2008 года	Евро	Доллар США	Прочее	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением авансов)	41 065	177 446	2 620	221 131
Денежные средства и их эквиваленты	48 334	2 420	2 969	53 723
Денежные средства, ограниченные в использовании	40	-	-	40
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	3	13	16
Производные финансовые инструменты (активы)	-	9 402	-	9 402
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(28 875)	(437 020)	(2 675)	(468 570)
Обязательства по финансовой аренде	(55)	(12)	-	(67)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	(3 834)	-	-	(3 834)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(11 478)	(26 942)	(2 457)	(40 877)
Чистая валютная позиция	45 197	(274 703)	470	(229 036)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Для целей анализа на чувствительность руководство оценивало обоснованно возможные изменения валютных курсов, исходя главным образом из ожиданий в отношении волатильности валютных курсов. Если бы произошло снижение/ повышение курсов валют в пределах расчетных границ (таблица ниже), при остающихся неизменными всех остальных переменных, предполагаемое влияние на прибыль и капитал за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, выразилось бы в дополнительном убытке на сумму 1 837 тыс. евро или на сумму 14 007 тыс. евро согласно положительному и отрицательному сценарию соответственно.

	Доллар США/ евро	Руб./ Доллар США	Руб./ Евро	Армян. драм/ Доллар США	Армян. драм/ Евро	Армян. драм/ Япон. иена	Груз. лари/ Доллар США	Груз. лари/ Евро	Груз. лари/ Армян. драм
Верхняя граница	(12,6)%	9,0%	(6,0)%	1,8%	(11,3)%	(5,7)%	(1,2)%	(13,6)%	2,3%
Нижняя граница	1,9%	(12,3)%	(11,8)%	12,9%	14,6%	18,7%	6,8%	8,8%	4,9%

Ожидаемые отклонения основаны на расчете возможного изменений обменных курсов, исходя из анализа тенденций последнего времени.

(ii) Риск изменения процентных ставок

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок влияют, прежде всего, на заемные средства, приводя к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). В настоящее время у Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого для Компании риска, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Привлекая новые займы и кредиты, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних обществ, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним обществам руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

По состоянию на 31 декабря 2009 года заемные средства, привлеченные по переменным процентным ставкам и представленные займами с процентной ставкой, привязанной к ставке ЛИБОР и ЕВРИБОР составили 159 220 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 316 048 тыс. евро). Если бы процентные ставки для этой категории заемных средств на указанную дату повысились/ понизились на 105 базисных пунктов в год, при остающихся неизменными всех других переменных, предполагаемое влияние на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составило бы убыток/ прибыль в сумме 1 337 тыс. евро (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: убыток/ прибыль в сумме 3 034 тыс. евро, при расчетном изменении процентной ставки, привязанной к ставке ЛИБОР, на 120 базисных пунктов в год в сторону повышения/ понижения).

По состоянию на 31 декабря 2009 года заемные средства, привлеченные по переменным процентным ставкам и представленные займами с процентной ставкой, привязанной к ставке ЦБ РФ, составили 28 339 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: ноль). Если бы процентные ставки для этой категории заемных средств на указанную дату повысились/ понизились на 380 базисных пунктов в год, при остающихся неизменными всех других переменных, предполагаемое влияние на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составило бы убыток/ прибыль в сумме 862 тыс. евро (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: ноль).

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(в) Риск ликвидности

Подход Группы к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении, насколько это возможно, постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих обязательств в установленные сроки как при обычных условиях деятельности, так и в стрессовых ситуациях, без возникновения неприемлемых убытков или риска нанесения ущерба репутации Группы. Группа стремится применять принцип осмотрительности к управлению рисками ликвидности, что предполагает необходимость поддерживать достаточный объем денежных средств и наличие возможности финансирования посредством привлечения достаточного объема кредитных средств.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из остающегося на отчетную дату периода до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договором, рассчитанные по курсам обмена на конец отчетных периодов.

	Менее 1 года	от 1 года до 2 лет	от 2 до 5 лет	от 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	214 999	128 578	608 375	85 386	133 310	1 170 648
Торговая и прочая кредиторская задолженность	130 265	-	-	-	-	130 265
Платежи по финансовому лизингу	12 928	7 117	18 510	4 969	-	43 524
Обязательства по производным финансовым инструментам	1 718	-	76	-	-	1 794
Итого на 31 декабря 2009 года	359 910	135 695	626 961	90 355	133 310	1 346 321
	Менее 1 года	от 1 года до 2 лет	от 2 до 5 лет	от 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	268 043	156 234	170 255	33 892	149 615	778 039
Торговая и прочая кредиторская задолженность	104 825	245	99	-	-	105 169
Платежи по финансовому лизингу	2 316	198	26	-	-	2 540
Обязательства по производным финансовым инструментам	4 267	-	-	-	-	4 267
Итого на 31 декабря 2008 года	379 451	156 677	170 380	33 892	149 615	890 015

(г) Управление капиталом

В области управления капиталом Группа ставит своей задачей гарантировать функционирование исходя из принципов непрерывности деятельности, что позволит обеспечить доходы акционерам, и поддерживать достаточную величину собственных средств для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка (Примечание 2).

Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и управленческой отчетности дочерних обществ, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа выполняла все требования к коэффициентам платежеспособности, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

В отношении Группы применяются следующие внешние требования к акционерному капиталу, которые были установлены для акционерных обществ законодательством Российской Федерации:

- величина уставного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- если размер акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, акционерный капитал должен быть сокращен до суммы, не превышающей сумму чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

(d) Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии

Группа подвержена финансовому риску в отношении производных финансовых инструментов на покупку/продажу электроэнергии на бирже Nord Pool компанией RAO Nordic Oy. В компании действует политика в области рисков для обеспечения допустимых показателей прибыли и убытков по указанным производным финансовым инструментам. Компания принимает риск, связанный с открытыми производными финансовыми инструментами на покупку/продажу электроэнергии, общий размер которого составляет 80% от установленного рискового капитала в сумме 5 млн. евро. Компания устанавливает лимиты “stop loss” и “take profit” для ограничения потенциальных убытков и прибылей до 2 млн евро и 4 млн евро. При достижении предельных значений все открытые рисковые позиции должны быть закрыты, при этом будет реализован убыток или прибыль. Прочие процедуры, применяемые в рамках мер по управлению рисками, включают определение максимального объема открытых позиций в отношении производных финансовых инструментов на покупку/продажу электроэнергии и использование методов оценки портфеля торговых операций с ценными бумагами, таких как стресс-тест, рисковая стоимость и т.д.

(e) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на конец отчетной даты или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для схожих финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их балансовой стоимости.

Примечание 28. Операционная аренда

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения представлены ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Не более 1 года	4 054	2 173
От 1 года до 5 лет	3 961	1 573
Более 5 лет	14 507	13 112
	22 522	16 858

В представленную выше таблицу включена аренда Группой земельных участков, принадлежащих местным органам власти. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Договоры аренды заключаются на различные сроки. Часть таких договоров аренды заключается на один год с правом продления в будущем.

У Группы также есть договоры бессрочной аренды, которые не включались в таблицу. За 2010 год годовые платежи по указанным договорам аренды составляют 105 тыс. евро.

В комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, были отражены расходы по операционной аренде на сумму 7 268 тыс. евро (за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2008 года: 4 763 тыс. евро).

Примечание 29. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства

В соответствии с меморандумом, подписанным между Группой и правительством Грузии в июне 2007 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на совершенствование сетей электропередач, принадлежащих компании Группы - АО «Теласи», 56,3 млн долларов США в период с 1 января 2007 года до 31 декабря 2015 года. По состоянию на 31 декабря 2009 года оставшиеся инвестиционные обязательства представлены следующим образом:

Год	Инвестиции, в млн долларов США
2010	2,5
2011	2,5
2012	2,5
2013	2,6
2014	2,9
2015	2,9

По мнению руководства, на 31 декабря 2009 года инвестиционная программа реализуется в соответствии с графиком на 2009 год.

В соответствии с вышеуказанным меморандумом, Материнская компания также взяла на себя обязательства финансировать строительство гидроэлектростанции (или нескольких гидроэлектростанций) в Грузии общей мощностью 100 Мвт. Завершение строительства электростанции (станций) планируется не позднее 1 сентября 2015 года. Было принято решение, что с 1 сентября 2015 года АО «Теласи» обязуется приобрести весь объем электроэнергии, произведенной на новой электростанции, в течение следующих 7 лет при условии, что возможное повышение тарифа на приобретение электроэнергии для АО «Теласи» не окажет отрицательного воздействия на тарифы для потребителей. В случае если электростанция (станции) не будут введены в эксплуатацию до 1 сентября 2015 года, АО «Теласи» будет обязано приобрести в течение следующих 7 лет (начиная с 1 сентября 2015 года) как минимум 15% от общего годового объема электроэнергии, которую оно должно приобрести у гидроэлектростанций или других электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, которые были введены в эксплуатацию в Грузии после 20 июня 2007 года.

В соответствии с договором о приватизации акционеры ЗАО «Молдавская ГРЭС», доля участия Группы в котором составляет 100%, и которое было приобретено в 2005 году, существуют определенные инвестиционные обязательства. Выполнение этих инвестиционных обязательств в отношении ЗАО «Молдавская ГРЭС» зависит от ежегодного одобрения уполномоченным государственным органом Приднестровья (Молдавия). График инвестиционных мероприятий охватывает период до 2011 года.

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа выполняет инвестиционную программу в Молдавии. Уполномоченный орган Приднестровья принял выполнение инвестиционных обязательств в сумме 122 402 тыс. долларов США, из которых 50 200 тыс. долларов США инвестируются в ЗАО «Молдавская ГРЭС» при возникновении такой необходимости в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности. Оставшаяся часть инвестиционных обязательств (38 428 тыс. долларов США) подлежит выполнению к маю 2011 года.

В соответствии с соглашениями, подписанными Группой, инвестиционные обязательства Группы в отношении филиалов Материнской компании в Российской Федерации составили 55 593 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 177 440 тыс. евро).

Примечание 30. Условные обязательства

(а) Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений,

включая изменения требований по охране окружающей среды в Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Литве и Казахстане.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

(б) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и других странах СНГ находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока еще не доступны. Группа не имеет полного страхового покрытия промышленных зданий и сооружений, временного прекращения производственной деятельности или обязательств перед третьими сторонами в отношении имущества или загрязнения окружающей среды в результате повреждения имущества Группы или аварий, связанных с деятельностью Группы в России и других странах СНГ. В мае 2008 года руководство Материнской компании утвердило основные принципы политики страхования рисков, присущих деятельности Материнской компании. В политике рассмотрены риски в отношении имущества, работы гидротехнического оборудования и высоко опасного оборудования.

В настоящее время аналогичная политика находится в процессе утверждения другими компаниями Группы. Планируется ввести всестороннее страховое покрытие имущества и деятельности Группы в ближайшем будущем. До тех пор, пока Группа не получит полное страховое покрытие, существует риск того, что потеря или повреждение некоторых активов могут оказать существенное негативное воздействие на финансово-хозяйственную деятельность Группы и ее финансовое положение.

(в) Судебные споры

Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу, помимо представленных ниже.

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Претензии подрядчиков	10 627	11 020
Претензии покупателей	177	566
	10 804	11 586

Претензии подрядчиков включают претензию компании ОАО «Инженерный Центр ЕЭС» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (на 31 декабря 2009 года: 10 627 тыс. евро; 31 декабря 2008 года: 10 300 тыс. евро), касающуюся урегулирования обязательства по оплате строительных работ, выполненных в 2003 и 2004 годах. Группа считает, что указанные обязательства уже были полностью погашены компанией ОАО «Сочинская ТЭС» в 2003 и 2004 годах (все транзакции оформлены соответствующими документами). В январе 2010 года арбитражный суд г. Москвы одобрил соглашение об урегулировании, подтверждающее отсутствие задолженности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» перед истцом. В связи с вышесказанным претензия не рассматривается как вероятная и резерв не начисляется.

В отношении претензий покупателей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года у Группы имелись судебные иски, вероятность вынесения отрицательного решения по которым не высокая, а средняя, поэтому в консолидированной финансовой отчетности не было отражено какого-либо резерва по таким судебным искам.

(г) Условные обязательства по налогам

Налоговые системы в Российской Федерации и странах СНГ, где Группа осуществляет свою деятельность, являются относительно новыми и характеризуются частыми изменениями законодательства и судебных решений, которые зачастую являются неясными, противоречивыми и допускают различные толкования различными налоговыми органами. Налоги подвергаются пересмотру и анализу со стороны нескольких органов власти, в результате чего могут быть доначислены значительные суммы налогов, штрафов и пеней. Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Кроме того, законодательство, включая налоговое, не охватывает детально все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли Российской Федерации. В

связи с этим, могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые были частью процесса реорганизации и реформирования.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах СНГ, которые являются более существенными, чем в других странах. Руководство считает, что резерв под налоговые обязательства является достаточным, исходя из своей интерпретации применимого налогового законодательства, официальных заявлений и судебных решений.

Однако интерпретации соответствующих органов могут отличаться друг от друга, и если соответствующие органы смогут отстоять свою интерпретацию, влияние этого фактора на комбинированную и консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

Материнская компания и дочерние общества, расположенные в странах, в которых они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Политика ценообразования может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность компании Группы. Тем не менее, в отношении вопросов, допускающих различное толкование, соответствующие органы могут занять позицию, отличную от позиции Группы, или решение суда может быть не в ее пользу, при этом результат может быть существенным.

Группа включает ряд операционных и инвестиционных компаний, расположенных в разных налоговых юрисдикциях Европы и СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и, учитывая характер текущей и прошлой торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, им необходимо учитывать различные аспекты налогового законодательства, трактовка которых может быть различной, что приводит к необходимости применения профессиональных суждений и, как следствие, к неопределенности. По оценкам Группы, возможные претензии в отношении некоторых открытых налоговых позиций Группы могут составить до 5 522 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 5 775 тыс. евро), если налоговые позиции Группы будут опротестованы. Кроме того, Группа выявила ряд налоговых вопросов, требующих оценок в отношении сумм возможных налоговых претензий. По оценкам Группы, потенциальные обязательства, относящиеся к таким дополнительным претензиям, могут составить 19 097 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 38 475 тыс. евро).

Вопросы охраны окружающей среды

Общества Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации, Грузии, Армении, Казахстане и Молдавии. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов этих стран относительно обеспечения его соблюдения постоянно пересматривается. Общества Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств в связи с загрязнением окружающей среды не имеется.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)**(е) Права собственности на линии передач**

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий передач электроэнергии, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы (АО «Теласи»). В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что АО «Теласи» должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или платить арендные платежи третьим сторонам за использование этих земельных участков. АО «Теласи» использует земельные участки, принадлежащие другим сторонам, для доступа к линиям передач, что приводит к возникновению отношений сервитута с собственниками земли. Быстро меняющиеся условия на рынке недвижимости Грузии, а также некоторые претензии, предъявленные в 2008 и 2009 годах, указывают на то, что сервитут на землю может стать платным в отношении текущего и прошлых периодов. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности невозможно количественно оценить дополнительные расходы (если они будут), которые может понести АО «Теласи», и соответственно, резерв под такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

Примечание 31. Операции со связанными сторонами**(а) Материнская компания и взаимоотношения контроля**

По состоянию на 31 декабря 2009 года Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» принадлежало 57,34% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». По состоянию на 31 декабря 2009 года Российской Федерации принадлежало 100% Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Информация об операциях с компаниями Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года		За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка:			
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	12 322		17,770
Прочая выручка:	24		21
	12 346		17 791
	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года		За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Закупки:			
Приобретение электроэнергии и мощности	23 458	2	29 109
Прочие закупки	306		309
	23 764	2	29 418
	31 декабря 2009 года		31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность:			
Авансы выданные	6		3
	31 декабря 2009 года		31 декабря 2008 года
Кредиторская задолженность:			
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	55		9

Примечание 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам Правления принадлежит 0,022% обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и 10% обыкновенных акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация», дочернего общества Группы.

Компенсация, выплачиваемая руководству за выполнение руководящих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение года были осуществлены следующие выплаты руководству, включенные в строку Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с оплатой труда (Примечание 24):

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Заработная плата и премии	2 821	2 587
Программа опционов на акции для сотрудников	10 544	-
Выходные пособия	-	344
	13 365	2 931

Программа опционов на акции для сотрудников. В июне 2008 года Совет директоров Компании одобрил создание Программы опционов на акции для Компании (далее - «Программа»), участниками которой являлись члены Правления и другие ключевые сотрудники Группы (далее - «участники Программы»).

Участие в Программе и точное количество акций, указанное в индивидуальных опционных соглашениях участников определяются решением Совета директоров Компании. 21 сентября 2009 года Совет директоров Компании одобрил окончательный формат и условия Программы опционов на акции. В условиях указано точное количество акций, на получение которых имеют право участники программы, и цена их исполнения. Соответствующие соглашения с установленной ценой и количеством были подписаны участниками Программы непосредственно после указанной даты.

Обыкновенные акции в количестве до 46 000 000 008 были распределены в рамках Программы. 23 000 000 004 обыкновенных акций были предназначены для наделения членов Правления Компании опционами, оставшееся количество акций предназначено для других ключевых сотрудников Группы. В качестве обыкновенных акций в рамках Программы были использованы собственные акции, полученные ОАО «ИНТЕР РАО Капитал» (бывший оператор Программы для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия») в результате реорганизации Компании (см. более подробную информацию в Примечании 17).

Участники Программы могут реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с 23 июня 2010 года по 23 мая 2011 года включительно.

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза.

Цена акции (в евро)	0,000619847
Цена исполнения (в евро)	0,000159453
Ожидаемые колебания цены акции	110,5%
Срок опциона	608 дней
Безрисковая процентная ставка	10,05%
Дифференцированное наделение правами - распределение накопленных процентов в период с 24.06.2008 по 31.12.2009	89,91%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в евро)	0,000509874

Для определения колебания цен на акции Группа использовала исторические колебания цен на ее акции, свободно обращающиеся на бирже. Оценка колебания цен, используемая в формуле ценообразования опциона, представляет собой годовое стандартное отклонение логарифма дневных изменений цены на акции в течение периода, сопоставимого с ожидаемыми сроками опционов, предоставленных в рамках Программы. За год, закончившийся 31 декабря 2009 года, Группа отразила расходы в размере 21 089 тыс. евро в составе расходов на выплату вознаграждений сотрудникам в комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе в отношении справедливой стоимости опционов (включая 10 544 тыс. евро, относящиеся к членам Правления).

Примечание 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)**(в) Операции с зависимыми обществами и совместно контролируруемыми предприятиями**

Совместно контролируемые предприятия Группы являются АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и ЗАО «Промышленная энергетическая компания», а в 2009 году - ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1».

Зависимым обществом Группы является UAB Alproka (Литва) и в 2009 году - ОАО «ТГК-11».

Информация об операциях Группы с зависимыми обществами и совместно контролируемыми предприятиями представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка:		
Совместно контролируемые предприятия	182	6
Зависимое общество	199	6
Прочие операционные доходы:		
Зависимое общество	2 662	-
Процентный доход:		
Совместно контролируемое предприятие	11	-
Доход по дивидендам:		
Совместно контролируемые предприятия	2 902	908
Зависимое общество	-	1 170
	5 956	2 090
	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Приобретенная электроэнергия:		
Совместно контролируемые предприятия	305	-
Зависимое общество	561	-
	866	-
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность:		
Совместно контролируемые предприятия	694	-
Зависимое общество	-	579
Займы выданные:		
Совместно контролируемые предприятия	130	142
	824	721

Примечание 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (кроме компаний государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»)

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	221 346	163 819
Расходы:		
Приобретение электроэнергии и мощности	51 816	32 767
Абонентская плата / Агентское вознаграждение	64 968	42 773
Расходы на топливо (Газ)	110 861	105 116
Прочие закупки	51 070	1 217
Прочие расходы	25	-
	278 740	181 873
Капитальные вложения	81 373	100 228
Финансовые доходы и расходы:		
Процентный доход	(2 052)	(2 593)
Проценты к уплате	31 424	13 630
	29 372	11 037
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 077	6 371
За вычетом резерва под обесценение	(1 583)	(2 189)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	8 494	4 182
Авансы выданные	5 043	115 075
Авансы, выданные на капитальное строительство	23 578	44 217
Прочая дебиторская задолженность	1 084	-
	38 199	163 474
Финансовые вложения в прочие внеоборотные активы	147 395	-
Прочие внеоборотные активы	45 747	115 244

Примечание 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	<u>31 декабря 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>
Кредиторская задолженность:		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	7 509	6 480
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	12 112	5 127
Прочая кредиторская задолженность	10 736	869
Авансы полученные	28	55
Целевое финансирование (Примечание 20)	216,701	114 520
	<u>247 086</u>	<u>127 051</u>
	<u>31 декабря 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>
Кредиты и займы к погашению:		
Краткосрочные займы	73 401	120 689
Долгосрочные займы	411 495	219 690
Проценты по займам	2 609	1 917
	<u>487 505</u>	<u>342 296</u>
	<u>31 декабря 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>
Денежные средства и их эквиваленты:		
Остатки на текущих счетах	<u>63 002</u>	<u>48 469</u>
	<u>31 декабря 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>
Прочие оборотные активы	<u>691</u>	<u>-</u>
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2009 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>
Финансовые операции:		
Кредиты и займы полученные	310 406	297 546
Кредиты и займы погашенные	(130 618)	(109 118)

Начиная с марта 2009 года Компания управляет активами ОАО «ОГК-1», находящегося под контролем государства, в соответствии с договорами, заключенными с основными акционерами ОАО «ОГК-1» - ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК» (Примечание 32). ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК» контролируются государством.

(д) Операции с предприятиями, контролируруемыми ОАО РАО «ЕЭС России» (до его ликвидации 1 июля 2008 года)

До 1 июля 2008 года единственным акционером Материнской компании было ОАО РАО «ЕЭС России». После указанной даты в результате процесса реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как самостоятельное юридическое лицо. До указанной даты у ОАО РАО «ЕЭС России» были доли собственности в различных дочерних обществах, которые, в свою очередь, рассматривались как связанные стороны Материнской компании. Подробная информация об операциях с этими обществами за период до 1 июля 2008 года представлена ниже. После указанной даты часть этих компаний попала под контроль Правительства Российской Федерации. Таким образом, подробная информация об операциях с такими обществами за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, представлена в пункте (г).

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>
Выручка:	
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	<u>127 734</u>

Примечание 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Закупки:	
Приобретение электроэнергии и мощности	43 346
Абонентская плата / Агентское вознаграждение ОАО РАО «ЕЭС России»	37 330
Прочие закупки	453
	81 129
	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Капитальные вложения	7 950

(е) Операции с правительством Российской Федерации

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Расходы:		
Текущий налог на прибыль	3 962	14 443
Единый социальный налог	4 803	4 530
Налоги, кроме налога на прибыль	19 306	21 826
Пени за несвоевременную уплату налогов	1	14
Таможенные платежи	1 338	-
	29 410	40 813
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность:		
Возмещаемый НДС	29 953	32 235
Предоплата по НДС	62 023	49 155
Предоплата по налогу на прибыль	7 462	11 409
Прочие налоги, возмещаемые	431	694
	99 869	93 493
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Кредиторская задолженность:		
Задолженность по НДС	504	118
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	2 486	82
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 313	2 336
	4 303	2 536

Примечание 32. Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении

Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении, включают гидроэлектростанции Храмеси I и Храмеси II в Грузии, ЗАО «Армянская атомная электростанция», а начиная с марта 2009 года - ОАО «ОГК-1» в России с дочерним обществом ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»⁶. Эти предприятия не включаются в консолидацию для целей настоящей финансовой отчетности. Операции Группы с предприятиями, активы которых находятся в доверительном управлении, представлены в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка:		
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	11 730	75
Прочая выручка:	3 495	-
	15 225	75
	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Закупки:		
Приобретение электроэнергии и мощности	66 565	36 783
Прочие расходы	250	-
	66 815	36 783
	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Финансовые доходы:		
Процентный доход	1,720	-
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность (без начисленных резервов)	5 195	-
Авансы выданные	47	-
Займы выданные	29 257	797
Прочая дебиторская задолженность	3 091	3 282
	37 590	4 079
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Кредиторская задолженность:		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	5 156	6 104
Займы полученные	-	600
	5 156	6 704

⁶ Операции и сальдо расчетов с ОАО «ОГК-1» с дочерним обществом ООО «Нижевартовская ГРЭС» за январь-февраль 2009 года представлены в пункте (г) Примечания 31, а за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, и по состоянию на эту дату - в пункте (д) Примечания 31.

Примечание 33. Основные дочерние общества

Ниже в таблице представлены основные дочерние общества, включенные в консолидированную финансовую отчетность Группы.

		31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
	Страна регистрации	Доля в уставном капитале/доля го- лосующих акций	Доля в уставном капитале/доля го- лосующих акций
Распределительные и сбытовые компании			
RAO Nordic Oy ⁷	Финляндия	10	10
АО «Теласи»	Грузия		
ЗАО «Электрические сети Армении» (Примечание 6)	Армения	10	
TGR Energji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	Турция		
UAB INTER RAO Lietuva (Примечание 6)	Литва		
ТОО «Казэнергоресурс» (Примечание 6)	Казахстан		
Генерирующие компании			
ООО «Мтквари Энергетика»	Грузия	10	10
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	Армения		
АО «Молдавская ГРЭС»	Молдавия (Приднестровье)	10	10
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» ⁸	Российская Федерация	82	82
Холдинговые компании			
InterEnergo B.V.	Нидерланды	10	66
Silk Road Holdings B.V.	Нидерланды	10	10
Gardabani Holdings B.V.	Нидерланды	10	10
ES Georgia Holdings B.V.	Нидерланды	10	10
SAINT-GUIDON INVEST N.V.	Бельгия	10	10
Freecom Trading Limited	Кипр	10	10
INTER RAO Holding B.V.	Нидерланды	10	10
Сервисные компании			
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»	Российская Федерация	10	10
Technoelectrika S.R.L. (Примечание 6)	Молдавия		
ЗАО «Интер РАО ЕЭС Украина» (Примечание 6)	Украина		
СООО «Энергоспецсервисобслуживание»	Молдавия (Приднестровье)		
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	Казахстан	10	10
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	Российская Федерация	99	
Прочие компании			
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	Российская Федерация	10	10
ОАО «Восточная энергетическая компания» ²	Российская Федерация	10	10
INTER RAO Trust B.V.	Нидерланды	10	10
Asia Energy B.V.	Нидерланды	10	10
Silverteria Holdings Limited	Кипр	10	
ЗАО «Электролуч» (Примечание 6)	Российская Федерация	97	
OrangeWings Limited	Британские Виргинские Острова	10	
ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	Российская Федерация	10	
ТОО «Недра Казахстана» (Примечание 6)	Казахстан	74	

⁷ RAO Nordic Oy также выступает в качестве холдинговой компании для некоторых компаний Группы.

⁸ Предприятия, переданные Компании в результате присоединения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» 1 июля 2008 года.

Примечание 34. События после отчетной даты

1. Кредиты

26 марта 2010 года Материнская компания получила кредит от ОАО «Собинбанк» на сумму 1,0 млрд. рублей с фиксированной процентной ставкой 10,5% для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит должен быть погашен 26 марта 2013 года.

26 мая 2010 года Материнская компания получила кредит от ОАО «ТрансКредитБанк» на сумму 2,2 млрд. рублей с процентной ставкой 9,35-10,45% для финансирования инвестиционной деятельности. Кредит должен быть погашен 26 мая 2013 года.

7 июня 2010 года Материнская компания получила кредит от ОАО «АБ «Россия» на сумму 1,5 млрд. рублей с процентной ставкой 9,5% для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит должен быть погашен 7 июня 2013 года.

7 июня 2010 года Материнская компания получила кредит от ОАО «Газпромбанк» на сумму 2,2 млрд. рублей с процентной ставкой 8-9% для следующих целей: финансирование текущей операционной деятельности; рефинансирование кредитов, полученных от других банков; предоставление займов (депозитов) третьим сторонам; финансовые вложения в акционерный капитал и приобретение акций на вторичном рынке. Кредит должен быть погашен 7 июня 2013 года.

30 июня 2010 года Материнская компания получила кредит от ОАО «Альфа-Банк» лимитом 2,2 млрд. рублей с процентной ставкой 8,9% для следующих целей: финансирование текущей операционной деятельности и рефинансирование кредитов, полученных от других банков. Кредит должен быть погашен 30 июня 2013 года.

2. Дивиденды

25 июня 2010 года на ежегодном собрании акционеров Материнской компании было утверждено решение не выплачивать дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2009 года.

3. Структура Группы

В январе 2010 года UAB INTER RAO Lietuva, компания Группы, учредила 100%-ные дочерние общества SIA “INTER RAO Latvia”, зарегистрированное в Латвии, и “INTER RAO Eesti” OU, зарегистрированное в Эстонии. Основной задачей новых компаний является торговая деятельность на рынках электроэнергии Латвии и Эстонии.

2 февраля 2010 года ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия», компания Группы, была переименована в ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».

В феврале 2010 Материнская компания приобрела 14 318 522 691, или 2,792%, обыкновенных акций ОАО «ТГК-11» общей стоимостью 127 млн рублей. В марте 2010 года Группа направила обязательное предложение другим акционерам ОАО «ТГК-11» о приобретении 345 млрд. акций ОАО «ТГК-11» (67,31%) по цене 0,0167 за акцию. В результате обязательного предложения 13 501 992, или 0,03%, акций ОАО «ТГК-11» было приобретено Материнской компанией. Таким образом, к дате выпуска финансовой отчетности 32,695% акций ОАО «ТГК-11» находились в собственности Группы и 16,25% - в доверительном управлении (см. Примечание 6).

2 марта 2010 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Fenice S.p.A. (100%-ное дочернее общество Electricit  de France) создали совместно контролируемое предприятие для целей реализации проектов по повышению энергоэффективности и энергосбережению. 2 июня 2010 года это предприятие, ООО «ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ», было зарегистрировано в Российской Федерации.

5 марта 2010 года Совет директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» принял решение об открытии офиса на Кубе. Целью образования нового филиала Материнской компании является поддержка операционной деятельности в этом регионе и развитие эффективных деловых отношений с Кубой и странами Латинской Америки, содействуя в образовании совместно контролируемого предприятия с кубинской компанией UNION ELECTRA в будущем.

15 мая 2010 года Материнская компания создала новое 100%-ное дочернее общество INTER RAO Middle East B.V. Основные задачи новой компании заключаются в финансировании проектов на Ближнем Востоке.

Примечание 34. События после отчетной даты (продолжение)

30 июня 2010 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и WORLEYPARSONS EA HOLDINGS PTY LIMITED подписали уставные документы о создании совместно контролируемого предприятия ООО «Интер РАО - WorleyParsons», основной задачей которого является трансфер высокоэффективных технологий в области электроэнергетического инжиниринга на российский рынок и техническая поддержка продвижения проектов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в России и за рубежом. Акционерный капитал новой компании составляет 38 млн. рублей, 51% из которых владеет ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и 49% - WORLEYPARSONS EA HOLDINGS PTY LIMITED.

7 июля 2010 года ООО «ИНТЕР РАО Инвест», дочернее общество Группы, приобрело 50,1% обыкновенных акций Группы компаний «КВАРЦ», одного из лидеров российского рынка инжиниринга, специализирующегося на строительстве новых объектов энергетики «под ключ», техперевооружения и реконструкции существующих предприятий энергетического комплекса. Общая стоимость приобретения составила 10 млн. долларов США. Компания начала процедуру распределения цены приобретения.

4. Дополнительный выпуск акций Материнской компанией

21 декабря 2009 года на внеочередном собрании акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было одобрено приобретение 38 млрд. дополнительных акций ОАО «ОГК-1».

21 января 2010 года Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала дополнительный выпуск 1,6 млрд. обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,02809767 рублей каждая. 27 апреля 2010 года Совет директоров Материнской компании утвердил стоимость дополнительного выпуска обыкновенных акций в размере 0,0402 рублей за акцию. Акционеры Материнской компании выкупили по преимущественному праву 89 610 млн. акций общей стоимостью 3 602 млн. рублей. 18 июня 2010 года ГК «Внешэкономбанк» приобрела 529 303 млн. акций по закрытой подписке общей стоимостью 21 278 млн. рублей. Денежные средства, полученные от ГК «Внешэкономбанк» будут использованы для финансирования инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС посредством участия ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в дополнительном выпуске акций ОАО «ОГК-1».

В июне 2010 года Группа заключила соглашение по опциону «пут» и «колл» с ГК «Внешэкономбанк», в соответствии с которым:

- ГК «Внешэкономбанк» предоставляет Группе безоговорочное право (опцион «колл») на приобретение в любой момент времени в течение шести лет по цене опциона «колл» всех акций, приобретенных ГК «Внешэкономбанк» по закрытой подписке (см. выше) и находящихся в собственности ГК «Внешэкономбанк» к соответствующей дате. Цена опциона «колл» определяется на основании цены приобретения акций в размере 0,0402 рублей за акцию, скорректированную на процентную ставку Центрального банка Российской Федерации за период и размер премии.
- Группа предоставляет ГК «Внешэкономбанк» безоговорочное право (опцион «пут») о продаже по цене опциона «пут» некоторых или всех акций, приобретенных ГК «Внешэкономбанк» по закрытой подписке. Право может быть исполнено ГК «Внешэкономбанк» в течение трех лет, следующих за первыми тремя годами с даты приобретения акций: право может быть исполнено раньше, если Группа не будет приобретать дополнительные акции ОАО «ОГК-1» общей стоимостью 21 278 млн. рублей. Цена опциона «пут» определяется на основании цены приобретения в размере 0,0402 рублей, скорректированной на процентную ставку Центрального банка Российской Федерации + 1% за период.

5. Залоговое обеспечение

В июне 2010 года совместно контролируемое предприятие Группы, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» получило два займа в размере 385 млн. долларов США и 12 000 млн. рублей от Евразийского банка развития и ГК «Внешэкономбанк» со сроком погашения в 2025 году. Акционеры Компании одобрили решение о предоставлении банкам гарантий в размере 50% от обоих займов; Совет директоров Компании одобрил решение о предоставлении акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», принадлежащих Компании, в качестве залогового обеспечения. Обязательство Компании по гарантии и залоговому обеспечению ограничено 50% от обоих займов, приобретенных предприятием. В отношении оставшихся 50% будут предоставлены гарантии и залоговое обеспечение в аналогичной форме другим основным собственником - АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына».

8.11. 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