

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

**Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая
компания оптового рынка электроэнергии"**

Код эмитента: 65104-D

за 1 квартал 2010 г

Место нахождения эмитента: 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34

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

И.О. Генерального директора открытого акционерного
общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии» (по приказу № 056 от 07.05.2010г.)

_____ Ф. Зиберт
подпись

Дата: 14 мая 2010 г.

Главный бухгалтер открытого акционерного общества
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»

_____ А.В. Шаляпина
подпись

Дата: 14 мая 2010 г.

Контактное лицо: **Казакова Татьяна Владимировна, ведущий специалист отдела корпоративных
событий и работы с акционерами**

Телефон: **(495) 411-7037**

Факс: **(495) 411-8760**

Адрес электронной почты: **ir@ogk4.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.ogk-4.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	13
Структура кредиторской задолженности эмитента	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	20
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	20
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	20
2.5.1. Отраслевые риски	21
2.5.2. Страновые и региональные риски	24
2.5.3. Финансовые риски	24
2.5.4. Правовые риски.....	25
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	30
III. Подробная информация об эмитенте	31
3.1. История создания и развитие эмитента.....	31
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	31
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	32
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	40
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	45
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	45
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	46
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	46
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	48
3.6.1. Основные средства.....	48
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	54
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	54
4.1.1. Прибыль и убытки	54
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров,	

продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	55
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	55
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	56
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	56
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	58
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	59
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	59
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	60
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	60
4.5.2. Конкуренты эмитента	61
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.....	63
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	68
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	68
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	77
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	78
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	83
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	84
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	85
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	88
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	89
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	90
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	90
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	90
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	90
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	91
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	92
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.....	92
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	94
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	94
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	97
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	97
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал.....	132
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	137
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	137
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	161
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	162
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	164
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	164
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	164

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	164
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	164
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	166
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	167
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	169
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	170
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	173
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	173
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	174
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	174
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	174
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	174
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	174
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	174
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	174
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	175
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	175
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	175
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	180
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	180
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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	182
8.10. Иные сведения	182
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	183

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Полное фирменное наименование эмитента:

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Сокращенное фирменное наименование эмитента на русском языке:

ОАО "ОГК-4"

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке:

JSC "OGK-4"

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704

Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

тел.: (495) 411 50 55, 411 70 37 (единый)

адрес электронной почты: ogk@ogk-4.ru

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой публикуется текст ежеквартального отчета

эмитента: <http://www.ogk-4.ru>

Основные сведения о ценных бумагах эмитента, находящихся в обращении

Вид, категория (тип): Акции именные обыкновенные бездокументарные

Количество размещенных ценных бумаг: 63 048 706 145 (Шестьдесят три миллиарда сорок восемь миллионов семьсот шесть тысяч сто сорок пять) целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 (Сорок четыре миллиарда девятьсот двадцать пять миллионов сорок две тысячи восемьсот семьдесят четыре сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятьсот семидесяти четвертых) дробных штуки

Номинальная стоимость: 0,40 рубля

Государственный регистрационный номер 1-02-65104-D

Дата государственной регистрации выпуска: 19 апреля 2007 года

Акции эмитента допущены к торгам на фондовых биржах ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (ММВБ) и ОАО «РТС» (РТС) в котировальном списке «Б»:

код ценной бумаги в РТС: Классический рынок – OGKD

Биржевой рынок – OGKDG

дата начала торгов в списке «Б»: 14.05.2007г.

код ценной бумаги в ММВБ – OGK4

дата начала торгов в списке «Б»: 24.05.2007 г.

Кроме того, при раскрытии информации в некоторых пунктах настоящего ежеквартального отчета представленная информация изложена с учетом сложившейся структуры компании и особенностей деятельности каждого филиала ОАО «ОГК-4».

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
Биков Артем Эльбрусович	1963
Винкель Майк	1970
Зиберт Франк	1964
Кеткин Лев Александрович	1968
Рюммлер Гюнтер Экхардт	1960
Саблуков Юрий Степанович	1957
Тазин Сергей Афанасиевич (председатель)	1961
Фельдманн Карл-Хайнц	1959
Фельдманн Лутц Петер	1957
Хартманн Райнер	1954
Юргенс Игорь Юрьевич	1952

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Саблуков Юрий Степанович	1957

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Айзенберг Себастиан	1966
Жуковский Андрей Николаевич	1962
Зиберт Франк	1964
Калабин Юрий Юрьевич	1963
Саблуков Юрий Степанович (председатель)	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000003640*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810500000013640*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978300000003640*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840800000013640*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810338110010507*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978238110010507*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840638110010507**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **валютный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810700030003586**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978800030001809**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **валютный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840100030002322**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Королевский Банк Шотландии» ЗАО**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1**

ИНН: **7703120329**

БИК: **044525217**

Номер счета: **40702810600005836956**

Корр. счет: **30101810900000000217**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*

Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40702840900005836956*

Корр. счет: *30101810900000000217*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*

Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40702978500005836956*

Корр. счет: *30101810900000000217*

Тип счета: *валютный*

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: *40702810901200001372*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *расчетный*

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: *40702810201200005117*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, 115054, Космодамианская наб. 52, стр. 5*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адрес электронной почты: natalia.prokofieva@ru.pwc.com

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

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

Номер: **Е 000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

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

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» является членом аудиторской палаты России, а также РСАОВ (Public Company Accounting Oversight Board).

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

Год
2005
2006
2007
2008
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)

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:

процедура тендера, связанного с выбором аудитора, в настоящее время отсутствует

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

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

В соответствии с подпунктом 11 пункта 10.1. Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение аудитора Общества».

Согласно пункту 11.1. Устава эмитента:

«На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора, утверждения представляемых Советом директоров годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и 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».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. №208-ФЗ. Поступившие предложения по кандидатурам аудитора обсуждаются на Комитете Совета директоров по аудиту, рассматриваются Советом директоров Эмитента и выносятся на рассмотрение годового общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершающих финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и

финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающихся проверкой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. В соответствии с пунктом 20.8 Устава эмитента, размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров эмитента.

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2005 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 2 100 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2006 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 4 250 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2007 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 4 400 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2008 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 4 392 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2009 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 6 334 615 рублей без учета НДС.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	8 315 457	19 680 367	67 340 795	73 406 342	80 579 097	83 448 967
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	0.22	14.32	3.23	5.83	6.8	7.37
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0.22	12.55	2.66	5.16	6.14	6.73
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	58.29	5.13	4.9	12.74	16.53	17.12
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	1.06	0.39	0.3	0.24
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2.3	9.1	3.4	1.8	1.8	0.58
Доля дивидендов в прибыли,	88.13	38.89	10.08	0	0	0

%						
Производительность труда, тыс. руб./чел	7 859	4 861	5 893	7 084	8 845	3 201
Амортизация к объему выручки, %	0.48	3.06	3.38	2.88	2.78	2.14

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 г. № 06-117/пз-н.

Стоимость чистых активов рассчитана в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.

На протяжении анализируемого периода стоимость чистых активов Эмитента демонстрирует динамику роста, что связано с присоединением 01.07.06г. ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС» (далее по тексту - АО-станции), ставших филиалами Эмитента, и слиянием балансов. Существенное изменение величины стоимости чистых активов Эмитента по итогам 2007 г. связано с размещением акций дополнительного выпуска и привлечением денежных средств, которое имело место в сентябре 2007 г.; соответствующие данному событию изменения отражены в бухгалтерской отчетности Эмитента. Причина последующих изменений величины чистых активов объясняется прибыльностью деятельности ОГК-4.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам показывает, какую долю привлеченные средства составляют от капитала и резервов. Несмотря на рост данного показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г., для Эмитента данное изменение в целом незначительно, поскольку полностью связано с присоединением АО-станций. Выявленное значительное улучшение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. вызвано исключительно изменением капитала и резервов Эмитента вследствие размещения акций дополнительного выпуска и незначительным изменением обязательств Эмитента. Некоторое ухудшение данного показателя как по итогам 2008 г. – 2,6% пункта, так и по итогам 2009 г. – 0,97% пункта, вызвано появлением текущей кредиторской задолженности строительным организациям, в рамках осуществления крупных инвестиционных проектов, а также появлением текущей кредиторской задолженности по налогу на прибыль.

При сравнении 1 квартала 2010 г. с 1 кварталом 2009 г. стоит отметить отрицательную динамику в размере 0,97% пункта (1 квартал 2010 г. 7,37% - 1 квартал 2009 г. 6,40%). Причина изменения данного показателя аналогична причине выявленной при сравнении 2009 и 2008 гг.

Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам показывает, какую долю краткосрочные обязательства составляют от суммы капитала и резервов. Данный показатель в 2006 г. вырос по сравнению с 2005 г., что свидетельствует об активизации деятельности Эмитента. Снижение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. вызвано в большей степени изменением капитала и резервов Эмитента, однако также следует отметить снижение величины краткосрочных обязательств. Появление текущей кредиторской задолженности строительным организациям и текущей задолженности по налогу на прибыль явились причиной снижения данного показателя как по итогам 2008 г., так и по итогам работы ОГК-4 за 2009 г.

Рост величины краткосрочных обязательств к капиталу и резервам в 0,90% пункта в 1 квартале 2010 г. по сравнению с 1 кварталом 2009 г. вызван появлением у Эмитента текущей кредиторской задолженности строительным организациям.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает достаточность средств (чистой прибыли и амортизации) для выплаты задолженности (обязательств и процентов, подлежащих погашению в отчетном периоде). Данный показатель снизился в 2006 г. по сравнению с 2005 г. в связи с тем, что в результате присоединения к Эмитенту АО-станций в июле 2006 г. изменилась структура активов и пассивов Эмитента; в частности, увеличилось количество долгосрочных обязательств. Несмотря на это, в целом данное изменение не отразилось негативно на финансовом положении Эмитента и не привело к негативным финансовым последствиям, что также свидетельствует о высокой платежеспособности Эмитента. Снижение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. на 5% связано с активизацией инвестиционной деятельности Эмитента – началом реализации крупных инвестиционных проектов. Улучшение данного показателя по итогам 2009г. при сравнении с 2008 г. связано с сокращением обязательств подлежащих погашению в отчетном периоде более чем на 5 млрд. рублей.

При сравнении 1 квартала 2010 г. и 1 квартала 2009 г. отметим снижении данного показателя на 5,24% пункта, данное изменение связано с получением Эмитентом меньшей суммы чистой прибыли.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности существенно вырос в 2006 г., поскольку размер выручки Эмитента в 2006 г. заметно увеличился при незначительном увеличении размера дебиторской задолженности, что также является положительным фактором. Снижение оборачиваемости дебиторской задолженности в 2007 г. по отношению к 2006 г. связано с осуществлением авансовых платежей по крупным инвестиционным проектам. Данная тенденция привела к снижению показателя и в последующие отчетные периоды, а именно: по итогам работы за 2008 г. В 2009 г. данный показатель остался равен значению 2008 г.

Улучшение оборачиваемости дебиторской задолженности в 1 квартале 2010 г. по сравнению с 1 кварталом 2009 г. на 0,13% пункта связано с ростом выручки Эмитента при неизменной величине дебиторской задолженности.

Доля дивидендов по обыкновенным акциям Эмитента в прибыли по итогам 2005 г., 2006 г. и 2007 г. имеет ярко выраженную тенденцию к снижению, однако отметим, что Эмитент как единая производственная компания был сформирован в 2006 г. после присоединения АО-станций, и величина промежуточных дивидендов за 1 квартал 2007 г. составила 75% от фактических дивидендных выплат Эмитента за 2006 г. Кроме этого следует принимать во внимание начало Эмитентом реализации крупных инвестиционных проектов в 2007 г. По итогам 2008 г. дивиденды не выплачивались. Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2009 г., а также за 1 квартал 2010 г. - не принято.

В связи с реорганизацией Эмитента, проведенной в июле 2006 г., среднесписочная численность сотрудников Эмитента в 2006 г. резко увеличилась, что оказало влияние на показатель производительности труда. Данный показатель, несмотря на его снижение по обозначенным выше причинам, остается на достаточно высоком уровне, что демонстрирует устойчивость финансового положения Эмитента. Рост производительности труда с 2006 г. по 2009 г. подтверждает устойчивость финансового положения Эмитента.

Рост производительности труда при сравнении 1 квартала 2010 г. с 1 кварталом 2009 г. более чем на 56% объясняется ростом выручки Эмитента в совокупности с оптимизацией численности.

Увеличение доли амортизации в выручке в 2006 г. связано с тем, что в результате присоединения АО-станций к Эмитенту количество основных средств Эмитента резко возросло (в частности, зданий, сооружений и транспортных средств), что также положительно сказывается на деятельности Эмитента и его финансовом положении, поскольку обеспечивает качественное и непрерывное обслуживание электростанций, являющихся филиалами Эмитента. Последующее снижение величины амортизационных отчислений к выручке объясняется существенно меньшими темпами изменения амортизационных отчислений, чем выручка, изменение данного показателя в значительной степени есть лишь изменение выручки Эмитента.

Таким образом, анализ финансово-экономических показателей позволяет сделать вывод о том, что финансовое состояние Эмитента стабильное, предприятие сохраняет свою платежеспособность.

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	2005	2006	2007	2008	2009	1 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.		105 188 670 210	160 411 493 805	24 524 768 898	102 012 806 542.61	139 589 835 405

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:

Организатор торговли: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество акций находящихся в обращении: **63 048 706 145** штуки

До 3 квартала 2006 года акции эмитента на организованных рынках не обращались. В связи с этим, расчет рыночной капитализации ОАО «ОГК-4» за 2005 в соответствии с методикой утвержденной Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2002г. № 03-52/пс, не представляется возможным

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 592 837 000	728 000
в том числе просроченная	14 915 000	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	98 853 000	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	162 665 000	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	1 015 769 000	
в том числе просроченная	1 299 000	x
Итого	4 870 124 000	728 000
в том числе просрочено	16 214 000	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Вид просроченной кредиторской задолженности	Сумма, руб.	Причины неисполнения	Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента	Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности
Просроченная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14 915 000			
в том числе:				
ООО «Автоспеццентр»	66 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО "Интегрум Медиа"	29 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО "Кинер"	7 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Ленвендо-Софт»	16 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены. Дата оплаты согласована с поставщиком	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Норта»	1 000	оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «КСЕНА»	9 000	оплата кредиторской задолженности не	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются	Январь 2010 г. (фактическая дата)

		произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	погашения)
ООО «Финансово-правовой Альянс»	10 000	оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Январь 2010 г. (фактическая дата погашения)
ООО КТБ «Стройприбор»	34 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Терра Импэкс»	6 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с поставкой продукции несоответствующей качеству и условиям договора	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности)
ЗАО «ЦНТИ»	11 781 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ОАО «САС»	1 511 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО "Восток-Сервис-Спецкомплект"	214 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с тем, что поставка не соответствует условиям договора	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
НПО «РосМаши»	187 000	Контрагентом представлены первичные документы, не соответствующие требованиям	Штраф за отсрочку платежа	2 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)
ООО «Айвери»	140 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «АльянсТехстрой»	50 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «М-Торг»	127 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «ТексТорг»	50 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Эскон»	24 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Красноярский Интернет Телефон»	37 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО «Евроком»	9 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО «Комплект-Энерго» ТД	9 000	Оплата кредиторской задолженности не	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются	Январь 2011 г. (плановая дата

		произведена в связи с подготовкой дополнительного соглашения к договору	последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	погашения)
ООО «Автоматизация, безопасность, техника и связь»	549 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с изменением объема работ и переоформлению техзадания	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	2 квартал 2010 г. (плановая дата погашения)
ООО «Электросантехмонтаж»	24 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с не правильно оформленными первичными документами	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	1 квартал 2010 г. (плановая дата погашения)
ООО «Эффект-БИО»	25 000	оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Январь 2010 г. (фактическая дата погашения)
Просроченная прочая кредиторская задолженность	1 299 000			
в том числе:				
ООО «Бройлер-групп»	1 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО «Ураллес»	1 000	Неисполнение договорных обязательств из-за остановки производства кислорода	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Февраль 2010 г. (фактическое погашение задолженности)
ООО «Лесотранспортная компания»	2 000	Оплат кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО «ПАРК»	1 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Фирма»Импульс»	17 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по став	Декабрь 2010 г. (планируемая дата погашения)
ЗАО «Реест-Сервис»	6 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Герон»	2 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ОАО «Каббалкэнерго»	102 000	Имеется дебиторская задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	1 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Карачаево-Черкесскэнерго»	43 000	Имеется дебиторская задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	1 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)
ЗАО «Независимый оператор рынка энергии и мощности»	9 000	Имеется дебиторская задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства	1 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	1 115 000	Имеется дебиторская задолженность	(проценты по ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	1 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)
---------------------	-----------	-----------------------------------	--	---

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сургутнефтегаз"**

Место нахождения: **ТПУ, 628404, Российская Федерация, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Кукуевецкого, 1**

ИНН: **8602060555**

ОГРН: **1028600584540**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **812 777 000**

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

просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.)**

Место нахождения: **One River Road, Schenectady, New York 12345 USA**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **1 138 312 000**

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

просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2010 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 888 822 000	695 000
в том числе просроченная	14 801 000	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	108 479 000	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	218 108 000	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	24 485 000	0
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	1 297 526 000	0
в том числе просроченная	36 000	x

Итого	5 537 420 000	695 000
в том числе просрочено	14 889 000	х

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Вид просроченной кредиторской задолженности	Сумма, руб.	Причины неисполнения	Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента	Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности
Просроченная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14 801 000			
в том числе:				
ООО «Автоспеццентр»	66 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)ы	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Кинер»	7 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Ленвендо-Софт»	16 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены. Дата оплаты согласована с поставщиком	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Норта»	1 000	оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
МУП «Яйважилкомсервис»	17 000	Предприятие признано банкротом согласно решению арбитражного суда от 19.01.2009 г. дело № Ф50-5876/2008 г.	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Октябрь 2010 г. (плановая дата погашения)
ООО «Терра Импэкс»	6 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с поставкой продукции несоответствующей качеству и условиям договора	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности)
ЗАО «ЦНТИ»	11 781 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ОАО «САС»	1 511 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО «Восток-Сервис-Спецкомплект»	214 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с тем, что поставка не соответствует условиям договора	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Айвери»	140 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «АльянсТехстрой»	50 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами	Планируемая дата погашения не установлена

			гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	
ООО «М-Торг»	127 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «ТексТорг»	50 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Эскон»	24 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
НПО «РосМаш»	187 000	Контрагентом представлены первичные документы, не соответствующие требованиям	Штраф за отсрочку платежа	2 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)
ООО «Красноярский Интернет Телефон»	37 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО «Евроком»	9 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ОАО «Комплект-Энерго»	9 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с подготовкой дополнительного соглашения к договору	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Январь 2011 г. (плановая дата погашения)
ООО «Автоматизация, безопасность, техника и связь»	549 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с изменением объема работ и переоформлению техзадания	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
Просроченная прочая кредиторская задолженность	36 000			
в том числе:				
ООО «Бройлер-групп»	1 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО «Лесотранспортная компания»	1 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО «ПАРК»	1 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Фирма»Импульс»	17 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Декабрь 2010 г. (планируемая дата погашения)
ООО «Герон»	2 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО «Реест-Сервис»	6 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства	Планируемая дата погашения не установлена

ООО «Курортный магазин»	4 000	Решается вопрос о правопримественности контрагента	(проценты по ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	31.12.2010 . (планируемая дата погашения)
Расчеты по депонированной зарплате	4 000	Выплаты наследнику умершего работника		31.12.2010 г. (планируемая дата погашения)

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

Полное фирменное наименование: *Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.)*

Место нахождения: *One River Road, Schenectady, New York 12345 USA*

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **2 021 049 000**

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

просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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 неблагоприятное воздействие на финансовое положение Эмитента.

Политика Эмитента в области управления рисками.

Управление рисками – актуальная задача для Эмитента. Эмитент стремится эффективно управлять рисками, обеспечивая тем самым стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента, а именно – обеспечение надежности поставок электроэнергии и тепла потребителям, эффективности работы теплоэлектростанций в соответствии с современными стандартами качества производства и управления при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.

Система управления рисками является неотъемлемой частью производственных процессов и процессов принятия решений Эмитентом. Она состоит из нескольких компонентов, включенных в структуру управления Эмитента, а также интегрированных в ее производственные процессы.

Ключевыми элементами системы управления рисками являются: стратегия Эмитента, внутренние регулирующие документы, система отчетности, процессы контроля и планирования, система внутреннего контроля и внутренний аудит, отчетность, составляемая согласно требованиям Акта о контроле и корпоративной прозрачности (KonTraG), а также наличие и функционирование Комитета по рискам и

финансам Совета директоров Эмитента.

Система управления рисками создана для того, чтобы выявлять риски и своевременно предпринимать необходимые контрмеры. Чтобы процессы планирования, контроля и предоставления отчетов были эффективными, Компания постоянно их пересматривает. Кроме того, подразделение внутреннего аудита (внешняя компания) регулярно оценивает эффективность систем управления рисками.

Работа Эмитента по управлению рисками включает в себя не только работу с конкретными рисками, но и со сферами возникновения рисков в целом, то есть с производственными, социальными, экологическими, политическими, правовыми и другими аспектами деятельности, которые могут стать препятствиями для развития бизнеса.

Главной задачей для менеджмента Эмитента является формирование культуры управления рисками, при которой будут определены обязанности по управлению рисками и критерии качества работы каждого сотрудника, отвечающего за конкретный риск – владельца риска.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для Эмитента существенными, потенциально могут оказывать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

2.5.1. Отраслевые риски

Риск затягивания процесса либерализации рынка электроэнергетики

В условиях тарифного регулирования отрасли,

когда цена на электроэнергию определяется не на основе учета экономически обоснованных затрат, а на основе распределения предельного уровня тарифов;

когда норма прибыли Эмитента определяется государством без учета эффективности бизнеса;

когда в условиях необходимости строительства новых мощностей в тариф не включается инвестиционная составляющая, генерирующие компании, к числу которых относится Эмитент, не могут полноценно развиваться.

Более 75% мощностей Эмитента являются высокоэффективными, то есть имеют низкую себестоимость производства электроэнергии. В условиях сегодняшнего тарифного регулирования на эти мощности устанавливается низкий тариф, при одновременной максимальной загрузке в регулируемом секторе оптового рынка, что лишает Эмитента возможности зарабатывать в конкурентных секторах рынка. В настоящий момент отсутствуют основания полагать, что тарифная политика государства изменится, поэтому Эмитент видит выход из создавшегося положения только в скорейшей либерализации рынка электроэнергии, и затягивание этого процесса является серьезным риском для Эмитента. Данный риск неподконтролен Эмитенту в силу того, что решения по срокам и объемам либерализации рынка электроэнергии принимаются Правительством Российской Федерации. Задержка в либерализации рынка мощности, либо введение ограничений на свободное ценообразование на нем может привести к существенным рискам для Эмитента в части окупаемости вновь возводимых генерирующих объектов, что способно негативно сказаться на финансово – хозяйственной деятельности Эмитента.

В случае продолжения процесса либерализации рынка электроэнергии и мощности, уровень цен на электроэнергию и мощность будет иметь прямое влияние на доходы Эмитента и его прибыльность. По оценке Эмитента, одни из самых эффективных тепловых электростанций в России (Сургутская ГРЭС-2 и Березовская ГРЭС), входящие в его состав, позволят усилить конкурентные позиции Эмитента в условиях либерализованного рынка электроэнергии и мощности. Однако отчасти по причине того, что либерализованный рынок электроэнергии и мощности представляет собой относительно новую для России схему, сейчас трудно предположить уровни цен на электроэнергию и мощность в будущем. Ситуация, когда цены на электроэнергию и мощность не покрывают расходы и издержки Эмитента, может значительным образом негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- повышение операционной эффективности генерирующих мощностей путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- оптимизация и варьирование структуры топливного баланса филиалов ОАО «ОГК-4» Яйвинская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Шатурская ГРЭС с учетом конъюнктуры рынка электроэнергии и рынка энергоносителей;
- реализация инвестиционной программы по строительству парогазовых установок на Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС с КПД не ниже 55%;
- ведение взвешенной финансовой политики.

Риск строительства избыточных мощностей

Инвестиционные программы ФГУП «Росэнергоатом», других генерирующих компаний и Эмитента основаны на сценарных условиях непрерывного роста потребления электро- и теплоэнергии. Изменение этих условий в 2010-2015 годах в сторону снижения роста энергопотребления может привести к невостребованности такого количества мощностей и, как следствие, переводу в резерв старых, менее эффективных мощностей, и работой их только в пиковых нагрузках. Существующий всегда риск снижения

спроса на электроэнергию существенно возрос после возникновения мирового финансового кризиса, сокращения промышленного производства и снижения потребления электроэнергии. Невозможность повлиять на рост энергопотребления делает этот риск также неподконтрольным Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- строительство новых мощностей в регионах, демонстрирующих в настоящее время наибольшие темпы роста энергопотребления;
- стремление быть в числе первых, кто реализует инвестиционную программу по строительству новых мощностей.
- возведение современных генерирующих мощностей, обладающих высокой степенью конкурентоспособности на оптовом рынке.

Риск сетевых ограничений для вводимых мощностей

Резерв в существующих сетях по передаче электроэнергии ограничен и не покрывает потребности вновь вводимых мощностей. В настоящий момент это зона ответственности ОАО «ФСК», которые совместно разрабатывают инвестиционную программу по развитию сетей, учитывающую потребности генерирующих компаний.

Данный риск неподконтролен Эмитенту.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- инвестирование собственных средств Эмитента в развитие необходимой сетевой инфраструктуры для выдачи новой мощности;
- заключение соглашений с ОАО «ФСК» и ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», обеспечивающих технологические присоединения к сети на заранее согласованных условиях.

Риск незапланированных остановок в связи с поломками оборудования.

Данный риск вызван вероятностью эксплуатации оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, которые связаны со значительной степенью износа основных фондов.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- своевременное и качественное выполнение разработки и исполнения Программы ремонтов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- страхование перерывов в производственной деятельности Эмитента, когда это экономически целесообразно.

Риск зависимости Шатурской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС от одного поставщика топлива, в частности от поставщика природного газа.

Преобладание данного энергоносителя в структуре топливного баланса ГРЭС, приводит к повышенной зависимости конкурентоспособности электроэнергии, вырабатываемой этими станциями от стоимости природного газа и как следствие, возникает риск снижения загрузки данных электростанций по причине высокой себестоимости, производимой ими электроэнергии.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- оптимизация и варьирование структуры топливного баланса Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС;
- диверсификация поставщиков энергоносителей, закупки природного газа у независимых поставщиков;
- снижение операционных издержек, в целях снижения себестоимости производимой электроэнергии.

Риск, связанный с охраной окружающей среды

Возможны возникновения конфликтов с общественными организациями, в том числе экологическими в результате повышенных требований к деятельности Эмитента в области охраны окружающей среды. Операционная деятельность Эмитента сопряжена с рисками в части здравоохранения, промышленной и экологической безопасности, свойственными отрасли электроэнергетики. Эмитент несет и будет нести существенные капитальные и операционные расходы в процессе выполнения ужесточающихся требований российского законодательства и государственного регулирования в отношении охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности. Соответственно, нельзя быть абсолютно уверенным, что будущие расходы на мероприятия и выполнение обязательств, связанных с вопросами охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности, не окажут существенного негативного влияния на деятельность Эмитента и стоимость его ценных бумаг. Новые нормативные правовые акты, введение более строгих требований к лицензированию, ужесточение или новая трактовка экологического законодательства, либо появление новых видов загрязнений, могут потребовать дополнительных расходов.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- разработаны и утверждены органами управления Эмитента внутренние документы, определяющие подход Компании к управлению воздействием на окружающую среду (Экологическая политика; Концепция реализации экологической политики ОГК-4; Программа реализации экологической политики ОГК-4 на 2007-2009 годы);
- вложение значительных средств в природоохранные мероприятия;
- выполнение программы экологической политики, направленной на снижение объем выбросов и сбросов вредных веществ, складирования отходов
- информирование заинтересованных сторон о действиях Эмитента, направленных на улучшение экологической обстановки в регионах присутствия Эмитента, посредством ежегодных отчетов, регулярных

встреч с заинтересованными сторонами. Учет мнения заинтересованных сторон при подготовке экологических программ Эмитента.

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку.

Цены на топливо оказывают существенное влияние на финансовые результаты деятельности Эмитента. Поставка энергоносителей осуществляется, как правило, на основе долгосрочных договоров, заключаемых Эмитентом с дочерними обществами ОАО «Газпром», с ОАО «Новатэк» на поставку газа, а также с ОАО «СУЭК» на поставку угля, однако в данные соглашения могут вноситься изменения и дополнения, в том числе в части повышения отпускных цен на поставляемое топливо. К тому же в ряде долгосрочных договоров на поставку газа установлены высокие штрафные санкции за перерасход газа или за его недобор, при этом потребление Эмитентом газа в существенной мере зависит от загрузки его электростанций со стороны Системного оператора, и Эмитент не имеет возможности абсолютно точно прогнозировать свое потребление газа. Применение указанных договорных санкций к Эмитенту может существенным негативным образом сказаться на его финансовых результатах. Более того, отсутствуют гарантии продления сроков действия данных договоров, что также может негативно сказаться на деятельности Эмитента в целом.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- повышение операционной эффективности Эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение договоров с альтернативными поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- повышение качества планирования поставок топлива.

Риск, связанный с зависимостью Эмитента от поставок угля на Березовской ГРЭС.

Вторая по установленной мощности электростанция Эмитента – Березовская ГРЭС зависит от угля как основного вида топлива. Березовская ГРЭС, построенная в советское время, спроектирована под использование каменного бурого угля марки 2-БР Канско-Ачинского угольного бассейна.

Поставку угля для Березовской ГРЭС осуществляет занимающее доминирующее положение на рынке каменного бурого угля марки 2-БР ОАО «СУЭК». Поставка угля осуществляется конвейерным транспортом с принадлежащего ОАО «СУЭК» разреза Березовский-1.

На Березовской ГРЭС не предусмотрено использование иных видов угля с других угольных бассейнов без проведения модификации оборудования, что может потребовать значительных капитальных затрат.

В случае если Эмитент не сможет продлить договор на поставку угля с «СУЭКом», либо в случае перебоев или приостановления поставок угля, Березовская ГРЭС может прекратить производство электроэнергии до возобновления поставок угля либо до окончания адаптации генерирующего оборудования под сжигание других видов угля, что, в свою очередь, может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- с поставщиком угля (ОАО «СУЭК») заключен договор поставки угля на 2008-2010 г.г. с определенными на этот период объемами поставляемого угля и с зафиксированными ценами;
- создание запасов угля, которые могут быть использованы в случае перебоев поставок на электростанцию;
- заключение договоров на поставку угля с альтернативными поставщиками угля в данном регионе.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию Эмитента (тарифов на тепло и электроэнергию) на внутреннем рынке и их государственным регулированием.

В результате государственного регулирования тарифов они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Эмитент может оказаться неспособным производить достаточные объемы электроэнергии для выполнения своих обязательств по Регулируемым договорам или Нерегулируемым договорам вследствие, например, перебоев поставок топлива или выхода из строя генерирующего оборудования, или может оказаться неспособным выдать произведенную электроэнергию в сеть в случае сетевых ограничений или аварий. Следовательно, Эмитент должен будет приобретать электроэнергию по высокой цене на свободном рынке для того, чтобы выполнить свои обязательства по существующим Регулируемым договорам и Нерегулируемым договорам. В случае, если Эмитент будет вынужден купить все или часть таких объемов на свободном рынке для исполнения своих обязательств по поставке, это может оказать существенное влияние на себестоимость производимой Эмитентом электроэнергии.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов купли-продажи электроэнергии;
- расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;
- страхование перерывов в производственной деятельности Эмитента, когда это экономически целесообразно.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Политические риски

Деятельность Эмитента подвержена рискам, связанным с политической нестабильностью в стране, возможными конфликтами между федеральными, региональными и местными органами государственной власти по различным спорным вопросам, включая налоговые сборы, местную автономию и сферы ответственности органов государственного регулирования.

Значительная политическая нестабильность может оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость инвестиций в России и стоимость акций Эмитента. Крупные политические изменения и недостаток консенсуса между различными ветвями власти и экономическими группами могут также привести к кардинальной смене направления экономических, политических и правовых реформ, в том числе реформы электроэнергетики. Любые существенные противоречия в связи с направлением будущих реформ, проявление политической нестабильности или возникновение конфликтов между могущественными экономическими группами могут оказать негативный эффект на деятельность Эмитента, финансовые результаты его деятельности и перспективы развития, а также на стоимость инвестиций в России и на цену акций Эмитента.

Распределение полномочий между федеральными и региональными органами власти, а также между различными федеральными органами власти остается в некоторых случаях неясным. В этой связи российская политическая система подвержена определенным внутренним противоречиям и конфликтам между федеральными и региональными органами власти относительно различных вопросов, в частности, связанных с налоговыми сборами, правами на землю, полномочиями по регулированию отдельных отраслей и региональной автономией. Конфликты между различными органами государственной власти могут оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость акций Эмитента.

Кроме того, разделение по этническим, религиозным и иным признакам периодически вызывает общественную напряженность и иногда приводит к конфликтам, в том числе вооруженным. Продолжающаяся террористическая активность, а также ее усиление и распространение в другие регионы, могут привести к усилению силовых мер, направленных на устранение насилия, в частности, к введению чрезвычайного положения в отдельных субъектах Российской Федерации, что в целом негативно сказывается на инвестиционном климате в Российской Федерации.

Регулятивные риски:

Эмитент осуществляет деятельность на российском рынке электрической и тепловой энергии, который в значительной степени подвержен регулированию органами государственной власти.

Кроме того, органы государственной власти могут принимать неожиданные решения и нормативные правовые акты, изменять позицию по каким-либо вопросам, замедлять или неожиданно ускорять процесс реализации реформы отрасли электроэнергетики, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- проактивная позиция Эмитента в процессе взаимодействия с участниками рынка;
- Эмитент участвует в обсуждении проектов законодательных актов, касающихся деятельности регулирующих органов РФ путем направления замечаний и предложений;
- Эмитент участвует в согласительных совещаниях, проводимых регулируемыми органами РФ;
- представляя собственные интересы Эмитент активно координирует деятельность исполнительных органов Субъектов РФ по представлению необходимой документации в Федеральный регулирующий орган.

Субъектов РФ по представлению необходимой документации в Федеральный регулирующий орган

2.5.3. Финансовые риски

В связи с текущей экономической ситуацией, вызванной глобальным финансовым кризисом, Эмитент особенно подвержен воздействию макроэкономических факторов. Компания ожидает пониженный спрос на электроэнергию, что может привести к снижению доходов.

Из финансовых рисков, кредитный риск становится одним из наиболее значимых рисков, как следствие ухудшения финансового состояния контрагентов. Риск роста цен (инфляционный риск) может негативно сказаться на регулируемом сегменте рынка, поскольку в этом случае затраты будут расти быстрее тарифов или рост тарифов будет производиться с задержкой. Данный риск может негативно сказаться на операционной марже ОГК-4.

Также можно отметить следующие риски:

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют

Операционная деятельность Эмитента осуществляется таким образом, чтобы его основные активы и обязательства были выражены в национальной валюте, в рамках текущей деятельности колебания валютных курсов не оказывают существенное влияние на деятельность Эмитента. В ходе реализации инвестиционной программы Эмитента заключены крупные контракты на строительство генерирующих мощностей,

обязательства по которым выражены в иностранной валюте, следовательно, существенное изменение курсов иностранной валюты может отразиться на реальной стоимости обязательств Эмитента по инвестиционным контрактам и повлиять на его финансовые результаты.

Действия эмитента на случай отрицательного влияния на деятельность эмитента изменения валютного курса и процентных ставок:

- хеджирование валютных рисков на весь инвестиционный денежный поток.

Риски, связанные с влиянием инфляции:

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

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

- риск увеличения процентов к выплате;

- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные расходы, заработную плату и т.п.;

- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных для финансирования инвестиционной программы;

В настоящее время в России инфляция превышает 8% годовых.

В связи с этим Эмитент существенное внимание уделяет мониторингу ситуации с инфляцией.

2.5.4. Правовые риски

Одной из групп рисков, которые оказывают существенное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4», являются правовые риски, т.е. риски возникновения для Эмитента неблагоприятных последствий, связанных с неправильным применением или пониманием правовых норм при принятии и реализации управленческих решений и осуществлении деятельности, либо существенным изменением правовых норм в период исполнения сделки или выполнения управленческого действия, по сравнению с периодом заключения такой сделки или принятия данного управленческого решения.

Риск существенного изменения законодательства, регулирующего правоотношения на рынке электроэнергии и при сбыте тепловой энергии.

Производство и сбыт электрической и тепловой энергии является основным видом деятельности Эмитента, поэтому правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента.

Важнейшее значение для регулирования деятельности Эмитента имеют:

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2006 №35-ФЗ;

- Федеральный закон «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" от 26.03.2006 №36-ФЗ;

- Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» от 14.04.1995 №41-ФЗ;

- Постановление Правительства РФ от 24.10.2003 №643 «О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного период»

- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении тепловой и электрической энергии в РФ».

Правовое регулирование указанных актов направлено на либерализацию рынка электроэнергии и мощности, переход к рыночным принципам ценообразования на электроэнергию и мощность, созданию конкурентной среды в производстве и продажах электроэнергии и создании правовой основы деятельности либерализованного рынка электроэнергии и мощности.

Тем не менее, учитывая, что государственное регулирование в России имеет тенденцию к частым и быстрым изменениям, нет гарантий того, что оно не изменится в сторону приостановки или отмены либерализации и перехода к свободному рынку электроэнергии и мощности, либо замедлению темпов такого перехода, что, в свою очередь, окажет негативное влияние на деятельность Эмитента и это является существенным правовым риском, связанным с основной деятельностью Эмитента.

В течение первого квартала 2010 г. не было существенных изменений нормативно-правовых актов, регулирующих правоотношения на рынке электроэнергии и при сбыте тепловой энергии. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие влияние на деятельность Эмитента:

1. Опубликовано ("Российская газета", N 15, 27.01.2010) и вступило в силу (с 04.02.2010 г.) Постановление Правительства РФ от 30.12.2009 N 1140 "Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии".

В соответствии с Федеральными законами "О естественных монополиях" и "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса" установлены подробные перечни информации об услугах и

товарах указанных организаций, цены на которые подлежат государственному регулированию, в т.ч. об услугах по теплоснабжению и передаче тепловой энергии, горячему и холодному водоснабжению, очистке сточных вод и утилизации твердых бытовых отходов (сведения о ценах и тарифах на эти услуги и товары, потребительских характеристиках услуг и товаров, информация о возможности подключения к системе коммунальной инфраструктуры, сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организаций, инвестиционных и производственных программах и т.д.).

Кроме того определен порядок раскрытия данной информации в официальных средствах массовой информации, в сети Интернет и по письменным запросам потребителей товаров и услуг. Установлено, в частности, что на официальных сайтах в Интернете должна помещаться вся информация, предусмотренная упоминавшимися перечнями, которая должна быть доступна в течение пяти лет. Информация по письменному запросу должна предоставляться не позднее 20 календарных дней со дня поступления запроса.

2. Зарегистрирован в Минюсте РФ 24.03.2010 N 16716 Приказ ФАС РФ от 22.01.2010 N 27 "Об утверждении Порядка хранения раскрытой информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".

Утвержденный порядок регламентирует организационные и технические аспекты хранения субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии (за исключением потребителей электроэнергии) опубликованной и предоставленной ими по запросам информации о годовой бухгалтерской отчетности, показателях эффективности использования капитала и о движении активов. В частности установлено, что документом, содержащим раскрытую информацию, является материальный или электронный носитель с зафиксированной на нем в любой форме информацией в виде текста, схем, таблиц, изображения или их сочетания, который имеет реквизиты, позволяющие его идентифицировать, и предназначенный для передачи во времени и в пространстве в целях общественного использования и хранения. Информация должна храниться в течение трех лет с даты раскрытия содержащейся в ней информации.

3. Федеральный закон от 09.03.2010 N 26-ФЗ "О внесении изменений в статью 32 Федерального закона "Об электроэнергетике"

Уточнена очередность приема заявок на поставку электроэнергии на оптовом рынке.

В перечень заявок, принимаемых во вторую очередь, включены заявки владельцев тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, вырабатываемой с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки.

4. Постановление Правительства РФ от 03.03.2010 N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности"

Утверждены Правила отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг

Указанные "Правила" определяют содержание услуг по обеспечению системной надежности - под ними понимаются услуги по регулированию частоты, активной и реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, а также услуги по развитию систем противоаварийного управления в ЕЭС России. Установлена процедура конкурентного отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, в частности порядок и сроки опубликования извещения о проведении отбора (и подробно регламентировано его содержание), приема заявок, принятия решения и опубликования протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих соответствующие (различного вида) услуги по обеспечению системной надежности. Установлен также порядок определения исполнителей таких услуг в случае признания проведенного отбора несостоявшимся, в т.ч. порядок возложения обязанности по оказанию этих услуг на субъект электроэнергетики, что предусмотрено Федеральным законом "Об электроэнергетике".

"Правила" определяют порядок оказания услуг по обеспечению системной надежности, в частности устанавливают обязанность поддержания соответствия оборудования определяемым системным оператором параметрам и характеристикам, соблюдение параметров технологического режима работы объектов электроэнергетики, модернизацию оборудования в срок, предусмотренный договором с системным оператором. Оплата услуг по обеспечению системной надежности осуществляется системным оператором по цене, определенной по результатам конкурентного отбора, либо по тарифу, установленному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, - в случае, если обязанность по оказанию этих услуг была возложена на субъект электроэнергетики.

Риск существенного изменения законодательства о налогах и сборах.

В течение первого квартала 2010 г. не было существенных изменений налогового законодательства. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Зарегистрирован в Минюсте РФ ПРИКАЗ Минфина РФ от 5 ноября 2009 г. N 114н «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ПОСТАНОВКИ НА УЧЕТ, СНЯТИЯ С УЧЕТА В НАЛОГОВЫХ ОРГАНАХ РОССИЙСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ ИХ ОБОСОБЛЕННЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ИМ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА И (ИЛИ) ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ,

ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ - ГРАЖДАН РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ, ПРИМЕНЯЮЩИХ УПРОЩЕННУЮ СИСТЕМУ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ НА ОСНОВЕ ПАТЕНТА»

Данный Приказ устанавливает новые правила процедуры постановки на налоговый учет и снятия с налогового учета организаций по месту нахождения обособленных подразделений, недвижимого имущества и транспортных средств.

Опубликованы, утвержденные Решением Межгосударственного Совета Евразийского экономического сообщества (высшего органа таможенного союза) на уровне глав правительств от 11 декабря 2009 года N 26:

- Протокол о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе;

- Протокол о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе.

Данные документы регулируют порядок взимания и уплаты косвенных налогов (акцизов, НДС) при экспорте/импорте товаров в рамках Таможенного союза России, Белоруссии и Казахстана и оказании услуг и выполнении работ иностранными контрагентами в рамках Таможенного союза.

2. Зарегистрирован в Минюсте РФ ПРИКАЗ Минфина РФ от 16 декабря 2009 г. N 135н « О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 5 МАЯ 2008 Г. N 54Н "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМЫ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПОРЯДКА ЕЕ ЗАПОЛНЕНИЯ».

Данный Приказ вносит изменения в ряд листов декларации по налогу на прибыль организаций и вводит новые правила заполнения данных листов. Таким образом, требования настоящего Приказа применимы к деятельности ОАО «ОГК-4» и ответственным подразделениям бухгалтерии и отделу налогообложения необходимо ознакомиться с положениями данного Приказа для применения их при формировании налоговой отчетности.

3. Зарегистрирован в Минюсте РФ ПРИКАЗ ФНС РФ от 15 января 2010 г. N ММ-7-3/7@ «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ НАЛОГОВЫМИ ОРГАНАМИ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ СВОИХ ПОЛНОМОЧИЙ В ОТНОШЕНИЯХ, РЕГУЛИРУЕМЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ О НАЛОГАХ И СБОРАХ».

В рамках данного Приказа утверждены новые формы решений налоговых органов о возмещении НДС и об отказе в возмещении НДС.

В феврале 2010 года существенных изменений в законодательство в области валютного контроля и валютного регулирования внесено не было.

В феврале 2010 года был принят ряд Приказов ФТС РФ, которые регламентируют внутреннюю организацию таможенной службы, типовые формы документов и порядок осуществления отдельных операций при таможенном оформлении товаров. Также принято несколько Постановлений Правительства РФ, которые регулируют уровень пошлин на вывозимую нефть и нефтепродукты, экспортом которых ОАО «ОГК-4» не занимается, следовательно, данные изменения не влияют на деятельность ОАО «ОГК-4».

4. Постановление Правительства РФ от 02.03.2010г. «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРЕЧЕНЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ КОМПЛЕКТУЮЩИХ И ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ К НЕМУ), АНАЛОГИ КОТОРОГО НЕ ПРОИЗВОДЯТСЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ВВОЗ КОТОРОГО НА ТАМОЖЕННУЮ ТЕРРИТОРИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НЕ ПОДЛЕЖИТ ОБЛОЖЕНИЮ НАЛОГОМ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ»

В рамках данного Постановления Правительство РФ дополнило перечень технологического оборудования, ввоз которого на территорию РФ не облагается НДС. Однако, те виды оборудования, которые дополнительно включены в перечень не относятся к сфере деятельности ОАО «ОГК-4» и в массовом порядке не импортируются.

Риск существенного изменения таможенного законодательства.

Эмитент внимательно следит за изменением таможенного законодательства в тех областях, где он осуществляет свою деятельность (ввоз товаров на территорию РФ при строительстве новых генерирующих мощностей либо в качестве МТР), в целях недопущения незаконного осуществления деятельности

В течение первого квартала 2010 г. не было существенных изменений таможенного законодательства.

Риск существенного изменения валютного законодательства.

Эмитент внимательно следит за изменением валютного законодательства в тех областях, где он осуществляет свою деятельность (приобретение, отчуждение иностранной валюты, совершение различных финансовых операций с валютой РФ и иностранной валютой), в целях недопущения незаконного осуществления деятельности

В течение первого квартала 2010 г. не было существенных изменений валютного законодательства.

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

Эмитент внимательно следит за изменением лицензионных требований в тех областях, где он осуществляет свою деятельность, в целях недопущения безлицензионного осуществления деятельности.

В случае существенных изменений требований по лицензированию деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Риск существенного изменения законодательства иных отраслей (гражданского, трудового, административного, уголовного, процессуального и т.д.)

Эмитент внимательно следит за изменением законодательства в целом (помимо отраслей, которые специально названы выше) в тех областях, где он осуществляет свою деятельность (общие условия осуществления хозяйственной деятельности – приобретение товаров, работ, услуг, корпоративное управление ДЗО Эмитента, администрирование юридического лица в регистрирующем органе, участие Эмитента в гражданском и арбитражном процессе, участие в трудовых отношениях и т.д.), в целях недопущения незаконного осуществления деятельности

В течение первого квартала 2010 г. не было существенных изменений иных отраслей законодательства. Однако необходимо отдельно отметить принятие Правительством РФ Постановления № 52 от 03.02.2010 г., устанавливающее категории юридических лиц, которым Минюстом РФ может быть дано разрешение на использование в наименовании слов "Российская Федерация", "Россия", а также определяющее порядок получения такого разрешения. Принятие указанного документа существенно для Эмитента поскольку на общем годовом собрании акционеров Общества будет рассмотрен вопрос: «Об обращении в Министерство юстиции Российской Федерации о включении в фирменное наименование Общества официального наименования «Российская Федерация» или «Россия», а также слов, производных от этого наименования». После принятия на ГОСА положительного решения по этому вопросу менеджментом Общества будет подано соответствующее обращение в Минюст.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента.

Независимость российской судебной системы и надежность механизмов, защищающих ее от экономического, политического и социального влияния еще недостаточно проверены практикой.

Судебная система страдает от недостатка кадров и недостаточного финансирования, а также чрезмерно большого количества дел, находящегося на рассмотрении у соответствующего судьи. Приведение в исполнение судебных решений на практике может оказаться затруднительным. Все вышеуказанные факторы не позволяют предсказать исход судебных процессов в России и гарантировать эффективность судебной защиты. Помимо этого, обращение в судебные и административные инстанции, а также уголовное преследование иногда преследует политические цели. Подобные действия могут быть предприняты и в отношении Эмитента, при этом нет гарантий непредвзятого рассмотрения дела.

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанной 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.

В течение первого квартала 2010 г. не было существенных изменений судебной практики. Однако можно отметить следующие изменения судебной практики на уровне Высшего Арбитражного Суда РФ и Конституционного Суда РФ, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Постановление Президиума ВАС РФ от 24 ноября 2009 г. N 11200/09.

В рамках рассмотрения данного дела Президиум ВАС РФ указал, что расходы в виде процентов по долговым обязательствам, в силу положений п.8 ст.272 НК РФ и ст.269 и 328 НК РФ подлежат включению в налоговую базу на конец соответствующего отчетного периода, в течение которого данные проценты подлежали уплате в соответствии с условиями кредитного (заемного) договора, а не того периода, за который происходит начисление процентов. Таким образом, Президиум ВАС РФ признал незаконным включение в состав расходов на конец текущего отчетного периода сумм процентов по долговым обязательствам, которые по условиям договора займа подлежат выплате в последующих налоговых периодах.

2. Постановление Президиума ВАС РФ от 24 ноября 2009 г. N 9995/09.

В рамках рассмотрения данного дела Президиум ВАС РФ указал, что размещение обществом собственных векселей первому держателю не признается реализацией ценных бумаг в смысле ст.280 и 329 НК РФ, поскольку путем выпуска и реализации собственных векселей общество фактически привлекает заемные средства. Выдача векселя удостоверяет наличие между сторонами обязательств, вытекающих из договора займа.

Соответственно в соответствии с подпунктом 10 пункта 1 статьи 251 Налогового кодекса Российской Федерации денежные средства, полученные обществом в результате размещения собственных

простых векселей, при определении налоговой базы по налогу на прибыль учету в качестве доходов не подлежат.

3. Постановление Президиума ВАС РФ от 22 декабря 2009 г. N 11175/09

В рамках рассмотрения данного дела Президиум ВАС РФ указал, что в случае если реализация товара осуществляется налогоплательщиком с применением системы мотивационных скидок (например, за увеличение объемов закупаемого товара, увеличение доли рынка товара, развитие дистрибьюции товара, за выполнение плана продаж, своевременность оплаты и т.д.), то база по НДС в части реализованных товаров формируется с учетом предоставляемых скидок.

При этом Президиум ВАС РФ отметил, что в силу п.1 ст.154 НК РФ и п.4 ст.166 НК РФ независимо от того, как стороны дистрибьюторского соглашения определили систему поощрения: путем предоставления скидки, определяющей размер возможного уменьшения базисной цены товара, указанной в договоре, либо предоставления бонуса - дополнительного вознаграждения, премии, предоставляемой продавцом покупателю за выполнение условий сделки, а также независимо от порядка предоставления скидок и бонусов (перечисления на расчетный счет, зачета в качестве аванса или уменьшения задолженности) при определении налогооблагаемой базы сумма выручки подлежит определению с учетом скидок, а в случае необходимости - корректировке за тот налоговый период, в котором отражена реализация товаров (работ, услуг).

4. Постановление Конституционного суда РФ от 28 января 2010 г. N 2-П.

В рамках данного постановления Конституционный суд признал соответствующей Конституции РФ норму ст.44 ФЗ «Об акционерных обществах», не освобождающую эмитента ценных бумаг, поручившего ведение реестра профессиональному регистратору от ответственности перед акционером за убытки, причиненные неправомерным списанием акций такого акционера с его лицевого счета. Новая редакция указанной статьи исходит из солидарной ответственности эмитента и держателя реестра за убытки, причиненные акционеру в связи с неправомерным списанием акций с его лицевого счета, при этом взысканные с одного из солидарных должников убытки подлежат распределению между ними в равных долях, за исключением случая, когда виновным в неправомерном списании акций признан только один должник и все убытки относятся на него в полном объеме. Если установлена вина обоих должников, то убытки делятся исходя из степени вины каждого должника установленной судом.

5. Постановление Президиума ВАС РФ от 08 декабря 2009 г. N 11715/09

В рамках рассмотрения данного дела Президиум ВАС РФ указал, что в случаях когда налогоплательщик, в соответствии с п.4 ст.340 НК РФ определяет стоимость добытого полезного ископаемого расчетным методом исходя из произведенных налогоплательщиком расходов (когда отсутствует дальнейшая реализация добытого полезного ископаемого), сама сумма подлежащего уплате в бюджет НДПИ не включается в состав расходов, формирующих стоимость добытого полезного ископаемого в целях обложения НДПИ, поскольку иное толкование приводит к выводу о том, что налог начисляется на самого себя (то есть происходит двойное налогообложение), что противоречит п.3 ст.3 НК РФ.

6. Постановление Президиума ВАС РФ от 19 января 2010г N 11822/09

В рамках рассмотрения настоящего дела Президиум ВАС РФ указал, что в случае если налогоплательщик обратился с уточненными налоговыми декларациями за предшествующие периоды времени, в которых сумма подлежавшего уплате налога превышает фактически уплаченные суммы (налог к доначислению), то зачесть в счет такой недоимки можно только суммы налога переплаченные в более ранние периоды, только такая переплата установлена налоговым органом к моменту подачи уточненных деклараций, поскольку согласно ст. 78 НК РФ самостоятельный зачет налоговый орган может осуществить только в части установленной переплаты. Таким образом, если переплата в более ранние налоговые периоды установлена налоговым органом по результатам рассмотрения уточненных налоговых деклараций за данные периоды, поданных и проверенных налоговым органом позже, чем уточненные налоговые декларации за налоговый период к доначислению налога, то налогоплательщик обязан уплатить доначисленные налоги на основании требования налогового органа и не имеет права ссылаться на еще неподтвержденную переплату в более ранние налоговые периоды.

Риск неправильного применения правовых норм при принятии и реализации управленческих решений.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- в отношении проектов договоров, заключаемых Эмитентом, а также проектов решений о совершении односторонних сделок проводится юридическая, финансовая и бухгалтерская экспертиза, а также (в зависимости от содержания договора) техническая экспертиза;

- в отношении проектов решений коллегиальных органов управления Эмитента, проектов распорядительных документов, принимаемых генеральным директором и другими уполномоченными должностными лицами Эмитента, проводится юридическая экспертиза;

- в тех случаях, когда содержание применяемых правовых норм допускает варианты толкования, Эмитент выбирает варианты принятия управленческих решений, основанные на судебной практике

применения правовых норм в аналогичных ситуациях, а также на разъяснениях компетентных государственных органов в соответствующей сфере деятельности.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

В первом квартале 2010г. Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые, по мнению органов управления Эмитента, могли существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности. При этом органы управления Эмитента исходят из того, что существенное влияние на его финансово – хозяйственную деятельность могут оказывать судебные процессы, в рамках которых размер требований превышает 0,5 % балансовой стоимости активов общества. В настоящее время Эмитент также не ведет и не планирует в ближайшее время вести судебные процессы, отвечающие приведенному требованию существенности. Юридические службы Эмитента осуществляют все необходимые мероприятия для снижения юридических рисков связанных с судебными процессами и защиты прав и законных интересов Эмитента.

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).

Большая часть лицензий, которые Эмитент использует в своей деятельности, имеют длительный срок действия, и в настоящее время Эмитент располагает всеми необходимыми лицензиями и разрешениями, необходимыми для осуществления его деятельности. Риски, связанные с изменением в законодательстве, либо с решениями федеральных и местных органов власти по вопросам лицензирования, т.е. существенные условия получения лицензий находятся вне контроля Эмитента, поэтому Эмитент не может гарантировать их продление в будущем по окончании срока их действия.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- своевременный анализ изменения законодательства;
- заблаговременное направление документов для продления лицензии;
- проведение переговоров и консультаций с государственными органами;
- контроль со стороны Эмитента посредством внутренних аудитов выполнения условий предоставления лицензий.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц:

Эмитент заключил соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС, входящие в состав Эмитента. Такие соглашения были заключены с ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Пермэнерго» и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в раздельном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

По данным на 31.03.2010 г. в рамках соглашений о солидарной ответственности по долгам выделившихся из АО-энерго лиц, к Эмитенту предъявлены непогашенные требования в следующем объеме:

Истец	Сумма требований, тыс. руб.
ОАО «Мосэнергосбыт»	13 184,65
ОАО «Мосэнерго»	3 219
ОАО «Тюменьэнерго»	2 673,2

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

Основную выручку от продажи продукции Эмитент получает в результате участия в оптовом рынке электроэнергии (мощности). Потребители электрической энергии в объеме не менее 40% первом квартале 2010г. прикреплены к Эмитенту по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии в силу чего не имеют возможности по собственной инициативе отказаться от приобретения электроэнергии и мощности у ОАО «ОГК-4». Однако данные договоры заключаются, как правило, сроком на 1 год и с учетом дальнейшей либерализации рынка у Эмитента нет гарантий их перезаключения. Более того, данный риск усиливается тем, что Эмитент, не имея возможности повлиять на выбор контрагента по таким договорам, может столкнуться с фактом «прикрепления» неплатежеспособного контрагента. С увеличением в 2010 г доли продаж электроэнергии на либерализованном рынке до 85% риски потери потребителей электроэнергии в условиях снижения потребления электроэнергии в стране существенно возрастают. В то же время Эмитент планирует существенно оптимизировать свою хозяйственную деятельность, снизить затраты и повысить конкурентоспособность своих генерирующих активов в борьбе за наиболее привлекательных покупателей на оптовом рынке электроэнергии путем оптимизации системы управления и повышения эффективности использования ресурсов.

Риск неплатежеспособности контрагентов (потребителей электроэнергии)

У Эмитента практически нет инструментов воздействия на покупателей с целью оплаты поставленной электроэнергии. В случае если контрагент не способен оплатить либо задерживает оплату поставленной электроэнергии, Эмитент не сможет расторгнуть Регулируемый договор и прекратить поставку электроэнергии в одностороннем порядке. Основным способом борьбы с неплатежами потребителей является ходатайство к НП «АТС» с просьбой отстранить неплательщика от участия в оптовом рынке, что с политической и административной точки зрения может быть затратным в финансовом и временном отношении процессом, либо взыскание задолженности в судебном порядке.

Большинство контрагентов Эмитента по регулируемым двусторонним договорам являются региональными энергосбытовыми компаниями, не потребляющими электроэнергию, а перепродающими ее конечным потребителям и, таким образом, попадающими в зависимость от возможности или желания таких конечных потребителей оплачивать поставки электроэнергии.

У Эмитента нет уверенности в том, что вся электроэнергия, поставляемая региональными сбытовыми компаниями, будет полностью оплачена конечными потребителями, а также в том, что региональные сбытовые компании будут способны выполнять свои обязательства полностью в соответствии с условиями Регулируемых договоров. В действительности, региональные сбытовые компании, работающие в республиках Чечня, Ингушетия и Дагестан и являющиеся контрагентами Эмитента, часто не оплачивают поставки электроэнергии. Задержки платежей и неоплата поставленной по Регулируемым договорам электроэнергии могут значительным образом негативно повлиять доходы и результаты деятельности Эмитента.

Таким образом, в результате «прикрепления» неплатежеспособных потребителей финансовое положение Эмитента может ухудшиться даже при условии сохранения общего объема реализации продукции. При этом, Эмитент планирует активизировать свою деятельность в области взыскания задолженности за реализованную продукцию всеми доступными средствами.

Риск невыполнения обязательств по Договору о предоставлении мощности

Договор о предоставлении мощности является одним из обязательных условий присутствия ОАО «ОГК-4» на оптовом рынке электроэнергии (мощности). В данном Договоре закреплены характеристики и параметры оборудования, и сроки ввода новых мощностей.

Основным риском является неспособность Эмитента ввести новые мощности в срок и, как следствие, невозможность выработки и поставки станциями электроэнергии, что влечет за собой серьезные штрафные санкции. Реализация данного риска возможна при задержке или приостановке строительства новых энергоблоков в рамках инвестиционной программы по строительству (модернизации) и вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- мониторинг процесса строительства новых мощностей с целью выявления и предотвращения задержек в строительстве;
- в рамках инвестиционных проектов заключены Договор генерального подряда («строительство под ключ»), предусматривающие ответственность Подрядчиков за нарушение сроков завершения строительства энергоблоков, а также ответственность Подрядчиков за недостижение гарантированных показателей.

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 "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "ОГК-4"*

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

Наименования таких юридических лиц: *ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-4»*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1058602056985**

Дата регистрации: **04.03.2005**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.**

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: **С даты государственной регистрации (04.03.2005 г.) эмитент существует более пяти лет. Эмитент создан на неопределенный срок.**

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

Эмитент создан на основании решения единственного учредителя – Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России», Распоряжение № 34р от 02 марта 2005 г., в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 26.11.2004 № 181), решений Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.01.2005 № 1138пр/2 и от 08.02.2005 № 1149пр/3) и в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р.

С 1 сентября 2005 года по 1 июля 2006 года ОАО «ОГК-4» выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС». 1 июля 2006 года данные общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4», и, начиная с 3 квартала 2006 года, эмитент ведет свою деятельность в качестве единой производственной компании.

В результате размещения дополнительной Эмиссии акций, с одновременной продажей «государственной доли» акций Эмитента, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России» в сентябре – октябре 2007 года основным акционером ОАО «ОГК-4» стала компания E.ON Russia Power GmbH, являющаяся дочерним обществом крупнейшего германского энергетического концерна E.ON.

С 01.07.2008 г. в ходе реорганизации из ОАО РАО «ЕЭС России» было выделено ОАО «ОГК-4 Холдинг», которое одновременно с выделением было присоединено к ОАО «ОГК-4», в результате чего бывшие акционеры ОАО РАО «ЕЭС России» напрямую стали акционерами ОАО «ОГК-4».

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

Россия, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34

Адрес для направления корреспонденции

119017 Россия, г. Москва, Большая Ордынка 40 стр. 4 оф. 704

Телефон: **(495) 411 50 55**

Факс: **(495) 411 87 60**

Адрес электронной почты: **ogk@ogk-4.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.ogk-4.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Отдел корпоративных событий и работы с акционерами**

Место нахождения подразделения: **г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, стр.4**

Телефон: **(495) 411 50 55**

Факс: **(495) 411 87 60**

Адрес электронной почты: **ir@odg4.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.ogk-4.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602067092

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Полное наименование: **Филиал «Сургутская ГРЭС-2» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, сооружение 34**

Дата открытия: **01.07.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Жилиев Евгений Викторович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Полное наименование: **Филиал «Березовская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза «Энергетиков», дом 1/15**

Дата открытия: **01.07.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Борисов Владимир Николаевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Полное наименование: **Филиал «Шатурская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5**

Дата открытия: **01.07.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Матвеев Сергей Дмитриевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Полное наименование: **Филиал «Смоленская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовицкий район, п. Озерный**

Дата открытия: **01.07.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Браценков Виктор Иванович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Полное наименование: **Филиал «Яйвинская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева**

Дата открытия: **01.07.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Соколов Алексей Александрович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Полное наименование: **Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д. №25**

Дата открытия: **01.07.2006**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Иноземцев Евгений Александрович*
Срок действия доверенности: *17.11.2012*

Полное наименование: *Московское представительство ОАО «ОГК-4»*
Место нахождения: *119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, стр.4*
Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Калабин Юрий Юрьевич*
Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.2
40.10.3
40.10.41
40.10.5
40.30.11
40.30.2
40.30.3
40.30.5
51.56.4
33.20.9
63.1
63.12.21
64.20.11
70.32
73.10
74.14
74.20.42
74.13.1
74.15

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): *оказание услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа (определяется исходя из основного источника доходов).*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной	143 578	0	0	0	0	0

деятельности, тыс. руб.						
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	60.89	0	0	0	0	0

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

Указанных изменений не было.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **продажа электроэнергии**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	0	12 949 983	0	0	0	0
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	0	94.23	0	0	0	0

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

Указанных изменений не было.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **производство и продажа электроэнергии**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	0	0	30 657 438	36 921 106	41 259 941	13 454 501
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	0	0	97.45	97.44	97.26	96.13

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

Указанных изменений не было.

В 2006 г. по сравнению с 2005 г. размер выручки Эмитента существенно увеличился (на 5 729%) в связи с присоединением к Эмитенту ряда АО-станций в июле 2006 г., ставших филиалами, что отразилось на финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 г., в том числе на размере выручки. Более того, после присоединения АО-станций к Эмитенту, основным видом хозяйственной деятельности в 2006 г. стала продажа электроэнергии, что приносит Эмитенту более высокий доход по сравнению с 2005 г., в котором основным видом хозяйственной деятельности было осуществление функций единоличного исполнительного органа.

Существенное увеличение выручки в 2007 г. по сравнению с соответствующим периодом 2006 года на 17 717 914 тыс. руб. (изменение на 128,9%), вызвано тем фактом, что процесс реорганизации в форме присоединения АО-станций к ОАО «ОГК-4» завершился 01.07.2006 года; соответственно, выручка за счет основного в настоящий момент вида деятельности Эмитента начала формироваться только начиная со

второго полугодия 2006 года. Таким образом, в силу изменения основного вида деятельности 01.07.2006г., Эмитент считает некорректным сопоставление показателей выручки за полный 2006 г. и полный 2007г.

Изменение выручки Эмитента при сравнении отчётных периодов объясняется, прежде всего, ростом тарифов и цен на отпускаемую продукцию Эмитента.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента имеет сезонный характер, так как спрос на электрическую и тепловую энергию подвержен значительным изменениям в зависимости от времени года. В частности, в 1 и 4 кварталах отпуск электрической энергии составляет порядка 55% от годового объема. Это связано как с уменьшением светового дня в зимнее время года, так и с тем, что основные объемы ремонтных работ (и как следствие вывод энергоустановок в ремонт) приходится на летние месяцы. Кроме того, изменения климатических условий могут отражаться на загрузке генерирующего оборудования Системным оператором, когда в периоды большой водности в первую очередь загружается оборудование гидроэлектростанций, вследствие чего сокращается уровень загрузки тепловых электростанций, что, в свою очередь, ведет к снижению производства электроэнергии станциями Компании.

Производство тепловой энергии подвержено еще более значительным сезонным колебаниям: в 1 и 4 кварталах (зимние месяцы) отпуск тепловой энергии с коллекторов составляет порядка 75% от годового объема, т.к. тепловая энергия, производимая станциями Эмитента, используется, главным образом, для отопления жилых и производственных помещений. Соответственно, в летние месяцы, при более высокой температуре наружного воздуха, спрос на тепло значительно падает, что ведет к снижению производства данного вида продукции.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2009	2010, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.67	0.63
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	3.59	1.18
Топливо, %	65.28	72.76
Энергия, %	9.54	9.41
Затраты на оплату труда, %	8.06	6.23
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.6	0.28
Отчисления на социальные нужды, %	1.24	1.51
Амортизация основных средств, %	3.38	2.98
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.57	1.41
Прочие затраты (пояснить)	5.07	3.61
амортизация по нематериальным активам	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения	0	0
обязательные страховые платежи	0.43	0.28
представительские расходы	0	0
иное	4.64	3.33
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	121.65	139.53

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: *Федеральный Закон №129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете»;*
Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 115н);
Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Минфина РФ от 09.12.1998г. № 60н (в ред. Приказа Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н);
Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. №32н (с изменениями от 30.12.1999 г., 30.03.2001 г.);
Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. №33н (с изменениями от 30.12.1999 г., 30.03.2001 г.).

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2009 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Место нахождения: **628400, Россия, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Кукуевецкого, д. 1**

ИНН: **8602060555**

ОГРН: **1028600584540**

Доля в общем объеме поставок, %: **42.58**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Место нахождения: **629850, Россия, Тюменская обл., ЯНАО, пос. Тарко - Сале, ул. Победы, д. 22а**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля в общем объеме поставок, %: **26.25**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сибирская угольно-энергетическая компания»**

Место нахождения: **107028, г. Москва, Серебрянная набережная, владение 27**

ИНН: **7708129854**

ОГРН: **1027700151380**

Доля в общем объеме поставок, %: **10.17**

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

- *средневзвешенная цена на газ увеличилась в 2009 г. на 11,8 % по отношению к средневзвешенной цене 2008 года;*

- *средневзвешенная цена угля поставляемого на «Березовскую ГРЭС» в 2009г. увеличилась по сравнению с ценой в 2008 г. на 11,5%*

Поставка мазута и торфа в отчетном периоде не осуществляла.

Изменение цены на остальные сырье и материалы составило менее 10%.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Доступность источников сырья в будущем основана на долгосрочных договорных отношениях с поставщиками, в связи с чем эмитент считает риск их недоступности в будущем минимальным. Альтернативные источники сырья у эмитента имеются, и в случае неисполнения каким-либо из поставщиков контрактных обязательств по поставке топлива эмитент сможет заключить контракт на поставку топлива с другим поставщиком. Кроме того, энергетическое оборудование трех станций Эмитента –

Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС – адаптировано под использование различных видов топлива, и с технологической точки зрения позволяет оперативно (в течение 1-2 часов) переключаться на использование альтернативного топлива в зависимости от доступности и конъюнктуры цен на энергоносители. На Сургутской ГРЭС-2, работающей только на газе, существует определенная гибкость с точки зрения выбора поставщиков, поскольку газ на электростанцию поставляется как по газопроводу основного поставщика – ОАО «Сургутнефтегаз», так и через единую газотранспортную систему «Газпрома».

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

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»***

Место нахождения: ***628400, Россия, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Кукуевецкого, д. 1***

ИНН: ***8602060555***

ОГРН: ***1028600584540***

Доля в общем объеме поставок, %: ***44.43***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»***

Место нахождения: ***629850, Россия, Тюменская обл., ЯНАО, пос. Тарко - Сале, ул. Победы, д. 22а***

ИНН: ***6316031581***

ОГРН: ***1026303117642***

Доля в общем объеме поставок, %: ***18.88***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибирская угольно-энергетическая компания»***

Место нахождения: ***107028, г. Москва, Серебряническая набережная, владение 27***

ИНН: ***7708129854***

ОГРН: ***1027700151380***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.12***

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

- *средневзвешенная цена на газ увеличилась на 14,93 % по отношению к средневзвешенной цене 1 квартала 2009 года;*

- *средневзвешенная цена угля поставляемого на «Березовскую ГРЭС» в 1 квартале 2010г. увеличилась по сравнению с ценой в 1 квартале 2009г. на 13,80%*

Поставка мазута и торфа в отчетном периоде не осуществляла.

Изменение цены на остальные сырье и материалы составило менее 10%.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Доступность источников сырья в будущем основана на долгосрочных договорных отношениях с поставщиками, в связи с чем эмитент считает риск их недоступности в будущем минимальным. Альтернативные источники сырья у эмитента имеются, и в случае неисполнения каким-либо из поставщиков контрактных обязательств по поставке топлива эмитент сможет заключить контракт на поставку топлива с другим поставщиком. Кроме того, энергетическое оборудование трех станций Эмитента – Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС – адаптировано под использование различных видов топлива, и с технологической точки зрения позволяет оперативно (в течение 1-2 часов) переключаться на

использование альтернативного топлива в зависимости от доступности и конъюнктуры цен на энергоносители. На Сургутской ГРЭС-2, работающей только на газе, существует определенная гибкость с точки зрения выбора поставщиков, поскольку газ на электростанцию поставляется как по газопроводу основного поставщика – ОАО «Сургутнефтегаз», так и через единую газотранспортную систему «Газпрома».

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: Эмитент является одной из тепловых оптовых генерирующих компаний, поставляющих электроэнергию на территории Сибири и Европейской части России.

ОАО «ОГК-4» зарегистрировано как самостоятельный участник оптового рынка и осуществляет продажу электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности пятью филиалами: «Смоленская ГРЭС», «Шатурская ГРЭС», «Сургутская ГРЭС-2», «Яйвинская ГРЭС» и «Березовская ГРЭС».

Реализация электроэнергии осуществляется в двух ценовых зонах и во всех секторах оптового рынка: по регулируемым договорам, на рынке на сутки вперед, на балансирующем рынке.

С 1 января 2010 года на оптовом рынке доля либерализованного рынка увеличилась до 65%. В соответствии с Постановлением Правительства РФ №476 от 28 июня 2008 года был запущен рынок мощности, либерализованный объем мощности был продан по свободным ценам по двусторонним договорам и остатки мощности поставлены по конкурентному отбору мощности.

По регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) поставки осуществлялись на основании предельно максимальных тарифов, утвержденных на 2010 год Приказом ФСТ России № 326-э/3 от 24.11.2009 г. для электростанций ОАО «ОГК-4»:

Наименование филиала	Установленный тариф	
	на электроэнергию, руб./МВт.ч	на мощность, руб./МВт в месяц
Сургутская ГРЭС-2	525,60	74 891,44
Берёзовская ГРЭС	307,25	112 694,01
Шатурская ГРЭС	1 119,63	110 850,91
Смоленская ГРЭС	986,04	84 718,48
Яйвинская ГРЭС	754,49	128,179,32

Продажа электроэнергии в конкурентных секторах осуществлялась по ценам, сложившимся в результате ежедневных торговых сессий.

Все электростанции Эмитента принимали участие в торгах в конкурентных секторах оптового рынка, что позволяет Эмитенту извлекать дополнительную выгоду на "рынке на сутки вперед" (РСВ) как от продажи электроэнергии, так и от ее покупки.

В 1 квартале 2010 г. на "рынке на сутки вперед" продажа электроэнергии составила 8 430 млн.кВтч, а ее покупка – 783 млн.кВтч. На балансирующем рынке было продано 230 млн.кВтч. и куплены недостающие объемы – 281 млн. кВтч.

Объемы продаж Эмитента на оптовом рынке электроэнергии возросли по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 5,5%. Это произошло благодаря использованию менеджментом компании все расширяющихся возможностей либерализуемого рынка.

Реализация тепловой энергии, в отличие от электроэнергии, производится на локальных розничных рынках теплоэнергии.

Основными потребителями теплоэнергии, производимой филиалами ОАО «ОГК-4» являются предприятия и организации жилищного фонда, социальной сферы поселка Озерный Смоленской обл., города Шатура, города Сургут, поселка Яйва и города Шарыпово (включая поселок Дубинино и село Холмогорское). Кроме того, филиалы «Сургутская ГРЭС-2» и «Шатурская ГРЭС» обеспечивают тепловой энергией в паре промышленных потребителей своих регионов.

В связи с отсутствием масштабного строительства новых предприятий и жилых районов, круг потребителей тепловой энергии остается практически неизменным.

Доля тепла в общем квартальном объеме реализуемой Эмитентом энергии занимает около 4%. Однако, учитывая социальную направленность предоставления услуг по теплоснабжению жилых домов и социальной

сферы, основные усилия эмитента сконцентрированы на обеспечении надежности и качества поставок тепла платежеспособным потребителям и достижения безубыточности поставок.

Сравнительный анализ объемов продаж теплоэнергии филиалами ОАО «ОГК-4» в 1 квартале 2009- 2010 гг. отражен в таблице:

Наименование филиала	Отпуск теплоэнергии потребителям, тыс.Гкал		
	1 квартал 2009 г.	1 квартал 2010 г.	Отклонение, %
Сургутская ГРЭС-2	420,1	438,6	+4,4
Березовская ГРЭС	240,6	265,0	+10,1
Шатурская ГРЭС	148,7	154,5	+3,9
Смоленская ГРЭС	18,2	19,3	+6,0
Яйвинская ГРЭС	34,3	35,7	+4,1
Всего	861,9	913,1	+5,9

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям в целом по ОАО «ОГК-4» за 1 квартал 2010 года составил 913,1 тыс. Гкал, т.е. на 6% больше, чем в 2009 году. Основная причина увеличения отпуска потребителям – низкая температура наружного воздуха во всех регионах присутствия.

Основные риски теплоснабжения связаны с возможной неоплатой потребленной тепловой энергии и убыточностью тарифов, устанавливаемых региональными энергетическими комиссиями.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, является усиление конкуренции на рынке электроэнергии, а также возможная неоплата поставок электро- и теплоэнергии и убыточность тарифов, устанавливаемых регулирующими органами.

Для улучшения своих конкурентных позиций Эмитент планирует увеличивать продажи мощности по свободным договорам и проводить оптимизацию продаж, процессов коммерческого диспетчирования и издержек при поставке электроэнергии, контролировать издержки по производству, передаче и продаже теплоэнергии, а также осуществлять реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов и проводить техническое перевооружение основных фондов.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/18312**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **29.12.2006**

Дата окончания действия: **29.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор РФ**

Номер: **ЭВ-00-006940 (ЖКНХХ)**

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

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **26.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор РФ**

Номер: **ЭХ-00-006939 (ЖХ)**

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

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **15.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере связи**

Номер: **44846**

Наименование вида (видов) деятельности: **Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа**

Дата выдачи: **24.10.2006**

Дата окончания действия: **24.10.2011**

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

Номер: **ПРД № 8603544**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи: **11.07.2007**

Дата окончания действия: **11.07.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор**

Номер: **ОТ-00-007740 (00)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.08.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **003280-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений. Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **20.10.2006**

Дата окончания действия: **20.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО - Югре**

Номер: **ХМН № 02060 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и производственного водоснабжения. Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **27.12.2006**

Дата окончания действия: **05.05.2019**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство водных ресурсов, Нижне-Обское БВУ**

Номер: **ХМН № 00412 БРЭИО**

Наименование вида (видов) деятельности: **Водопользование с целью забора воды для поддержания нормального подпорного уровня в водохранилище Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **19.10.2006**

Дата окончания действия: **19.10.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ХМАО -Югре**

Номер: **86.ХЦ.23.001.Л.000095. 0907**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность, связанная с использованием возбудителей инфекционных заболеваний (IV группа патогенности). Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **12.09.2007**

Дата окончания действия: **11.09.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3/06913**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **05.10.2007**

Дата окончания действия: **05.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **КРР № 01672 Вид ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Скважины водопонижения. Филиал**

«Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Дата выдачи: **09.10.2006**

Дата окончания действия: **28.02.2022**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **КРР № 01673 Вид ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Скважина вода артезианская на котельной РПКБ. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **09.10.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **ШРП 0150 Вид ТЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Добыча алевролита (строительный камень) на месторождении «Волчья гора» Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **26.09.2007**

Дата окончания действия: **01.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **ШРП 0151 Вид ТЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Добыча грунта на месторождении «Дубининский». Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **26.09.2007**

Дата окончания действия: **01.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **ШРП 0152 Вид ТЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Добыча песка, гравия (песчано-гравийный материал) на месторождении «Отножка-Северная». Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **26.09.2007**

Дата окончания действия: **01.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Енисейское бассейновое водное Управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер: **КРР №00014**

Наименование вида (видов) деятельности: **Водопользование. (использование акватории оз. Большое, оз. Инголь в целях рекреации). Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **18.07.2006**

Дата окончания действия: **22.11.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека**

Номер: **77.99.15.002.Л. 000088. 05.07**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность в области использование источников ионизирующего излучения. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **21.05.2007**

Дата окончания действия: **21.05.2012**

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

Номер: **УО-03-209-1353**

Наименование вида (видов) деятельности: **На эксплуатацию изделий, содержащих радиоактивные вещества, и их хранение. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **06.09.2007**

Дата окончания действия: **06.09.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: 3 /06914

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация пожароопасных производственных объектов*
Филиал "Березовская ГРЭС" ОАО "ОГК-4"

Дата выдачи: 05.10.2007

Дата окончания действия: 05.10.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.**

Номер: 24-01-000388

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности.* **Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: 23.08.2007

Дата окончания действия: 12.10.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по строительству и жилищно – коммунальному хозяйству**

Номер: ГС-5-86-02-26-08602067092-005816-1

Наименование вида (видов) деятельности: *Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.* **Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: 24.09.2007

Дата окончания действия: 04.06.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСБ России**

Номер: 1170

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.* **Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: 04.06.2007

Дата окончания действия: 04.06.2010

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: 003304-Р

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по ремонту средств измерений.* **Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: 20.10.2006

Дата окончания действия: 20.10.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: 1/11057

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по предупреждению и тушению пожаров.* **Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: 30.11.2006

Дата окончания действия: 30.11.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.**

Номер: 24-01-000218

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности.* **Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: 17.05.2007

Дата окончания действия: 02.10.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Московско-Окское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер: МСК № 01173 БОЭИО

Наименование вида (видов) деятельности: *Водопользование (поверхностные водные объекты) – забор воды на технологические цели.* **Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **11.09.2006**

Дата окончания действия: **11.08.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное агентство по недропользованию по Центральному федеральному округу**

Номер: **МСК №01145 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой (недропользование). Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **02.10.2006**

Дата окончания действия: **01.06.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3/06912**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **05.10.2007**

Дата окончания действия: **05.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **СМО № 80003**

Наименование вида (видов) деятельности: **Право пользования недрами (добычу песка и ПГС на участке «Дубовица»). Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **23.11.2006**

Дата окончания действия: **31.07.2014**

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

Номер: **АСС-67-025436**

Наименование вида (видов) деятельности: **Перевозка пассажиров автотранспортом по территории РФ. Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **03.10.2006**

Дата окончания действия: **05.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3/06916**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **05.10.2007**

Дата окончания действия: **05.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер: **67-01-000200**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности. Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **27.07.2007**

Дата окончания действия: **09.11.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Камское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер: **ПЕМ 01095 ТВЭИО**

Наименование вида (видов) деятельности: **Водопользование (поверхностные водные объекты). Забор воды. Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **03.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: 3/06915

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: 05.10.2007

Дата окончания действия: 05.10.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию МПР России*

Номер: ПЭМ № 01838 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: *Право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения на водозаборе №1 Нижнеяйвинского место-рождения пресных вод). Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: 21.02.2008

Дата окончания действия: 21.02.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Номер: 24-01-000388

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности. Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: 23.08.2007

Дата окончания действия: 12.10.2011

Вероятность продления лицензий - высокая

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В соответствии с Уставом Эмитента основной целью его деятельности является получение прибыли. С 01.07.2006 года после консолидации генерирующих активов Эмитент осуществляет следующие основные виды деятельности:

- *производство и продажа электрической энергии;*
- *производство, передача и продажа тепловой энергии.*

Все созданные в процессе реформы российской электроэнергетики тепловые ОГК, в том числе ОГК-4, являются крупными интегрированными компаниями, реализующими электроэнергию на оптовом рынке. 01.07.2006 года ОАО «ОГК-4» было реорганизовано в форме присоединения к нему АО-станций, акции которых были конвертированы в акции дополнительных выпусков ОАО «ОГК-4». В связи с этим, являясь с 1 июля 2006 года компанией-производителем и продавцом электро- и теплоэнергии, основные доходы Эмитент получает и планирует получать в дальнейшем от реализации электрической и тепловой энергии.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

ОАО «ОГК-4» планирует в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих тепловых электростанций, тепловых сетей, а также по расширению, и в целом ряде случаев, строительству новых энергетических мощностей. Эмитентом разработана и утверждена Инвестиционная программа, являющаяся приоритетным направлением деятельности ОАО «ОГК-4».

Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться, прежде всего, строительство и ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, а также замена существующего изношенного основного генерирующего оборудования на новое высокопроизводительное оборудование, в частности, внедрение парогазовых генерирующих мощностей, своевременное обновление используемого оборудования.

Инвестиционной программой Эмитента предусмотрена реализация следующих крупных инвестиционных проектов:

- *«Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Шатурской ГРЭС»;*
- *«Создание замещающей мощности на базе 2хПГУ-400 Сургутской ГРЭС-2»;*
- *«Завершение строительства энергоблока ПСУ-800 ст. №3 Березовской ГРЭС»;*
- *«Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС».*

Реализации данных инвестиционных проектов Эмитент уделяет приоритетное внимание. Более подробно с инвестиционной программой ОАО «ОГК-4» можно ознакомиться на странице Эмитента в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции/Инвестиционная деятельность».

Планы эмитента относительно возможного изменения основной деятельности: деятельность Эмитента с 01.07.2006 года связана с производством и продажей электрической и тепловой энергии. Изменения основной деятельности Эмитент не планирует.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Немецкий энергетический концерн E.ON**

Год начала участия: **2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

зависимость Эмитента от членов концерна E.ON в настоящее время не имеет ярко выраженный характер, за исключением естественной зависимости ОАО "ОГК-4" от компании E.ON Russia Holding GmbH, являющейся владельцем 78,3 % акций Эмитента, и E.ON AG, владеющей с учетом косвенного владения 100% капитала E.ON Russia Holding GmbH.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Теплосбыт»**

Место нахождения

140700 Россия, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд 5

ИНН: **5049017195**

ОГРН: **1075049000740**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

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: **основной вид деятельности - предоставление коммунальных услуг.**

Учреждено Эмитентом для участия совместно с администрациями регионов присутствия в конкурсах по выбору управляющих компаний по управлению многоквартирными домами. Участие в управляющих компаниях приведет к контролю над распределением и своевременным перечислением управляющей компанией денежных средств, поступающих от потребителей коммунальных ресурсов (в том числе за тепловую энергию, производимую Эмитентом). Финансовые результаты ООО «Теплосбыт» не оказывают существенного влияния на общие финансовые результаты Эмитента, в связи с незначительным масштабом деятельности данного дочернего Общества по сравнению с масштабом хозяйственной 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, %
Тёмкина Нина Игнатьевна	1959	0.000168	0.000168

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Шатурская управляющая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Шатурская управляющая компания»**

Место нахождения

140700 Россия, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд 5

ИНН: **5049017580**

ОГРН: **1085049000189**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале дочернего общества ООО «Теплосбыт» (51%), имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом (ОАО «Шатурская управляющая компания»).**

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:

Основной вид деятельности - предоставление жилищно-коммунальных услуг населению.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: контроль над распределением и своевременным перечислением денежных средств, поступающих от потребителей коммунальных ресурсов (в том числе за тепловую энергию, производимую Эмитентом). Финансовые результаты ОАО «Шатурская управляющая компания» не оказывают существенного влияния на общие финансовые результаты Эмитента, в связи с незначительным масштабом деятельности данного дочернего Общества по сравнению с масштабом 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, %
Жуковский Андрей Николаевич (председатель)	1962	0.001333	0.001333
Кандалинцева Наталья Васильевна	1956	0	0
Темкина Нина Игнатьевна	1959	0.000168	0.000168
Воронин Андрей Владимирович	1959	0	0
Петряева Надежда Викторовна	1950	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петряева Надежда Викторовна	1950	0	0

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

3.6.1. Основные средства

За 2009 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	50 217 737	0
Здания	6 389 582 811	323 424 540
Сооружения и передаточные устройства	6 176 076 215	947 520 354
Энергетические машины и оборудование, транспортные средства	6 628 991 124	2 150 840 288
Другие виды основных средств	766 040 772	343 946 496
ИТОГО	20 010 908 659	3 765 731 679

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.12.2009**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	50 217 737	0
Здания	6 373 997 961	345 518 216
Сооружения и передаточные устройства	6 185 369 165	1 004 044 888
Энергетические машины и оборудование, транспортные средства	6 638 928 508	2 339 261 597
Другие виды основных средств	772 753 197	377 357 035
ИТОГО	20 021 266 568	4 066 181 736

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2010**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершаемых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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 завершаемого отчетного периода:

В рамках реализации инвестиционной программы Эмитент планирует в период 2010-2013 гг. завершение

строительства ПГУ на филиалах - Шатурской, Сургутской ГРЭС-2, Яйвинской и Березовской ГРЭС - и ввод в эксплуатацию основных средств.

Сведения о фактах обременения:

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента по состоянию на 31.03.2010 г.

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование объекта</i>	<i>Тип обременения</i>	<i>Размер обремененной части</i>	<i>Дата возникновения обременения</i>	<i>Дата окончания действия обременения</i>
1	Укрупнительно- сборочная площадка №1 базы ТМБ	аренда	8 661,99 м ²	01.01.2010	30.11.2010
2	Укрупнительно- сборочная площадка № 2 базы ТМБ	аренда	5 358,09 м ²	01.01.2010	30.11.2010
3	Автомобили внутри площадочные базы ТМБ	аренда	7 921,44 м ²	01.01.2010	30.11.2010
4	Склад теплохолодный на ТМБ	аренда	1 194,9 м ²	01.01.2010	30.11.2010
5	Здания главного корпуса	аренда	943,00 м ²	01.06.2009	30.04.2010
6	ИБК ГРЭС-2 Бытовая часть	аренда	217,8 м ²	01.06.2009	30.04.2010
7	ИБК ГРЭС-2 Бытовая часть	аренда	28,7 м ²	01.01.2007	30.11.2010
8	Оборудование	аренда	-	01.11.2010	31.12.2010
9	Станция ацетиленово-генераторная	аренда	272,4 м ²	01.01.2007	30.11.2010
10	Нежилые помещения АБК-1	аренда	512,93 м ²	01.01.2010	30.11.2010
11	Здание ИБК	аренда	148,00 м ²	01.01.10	30.11.2010
12	Оборудование, мебель, инвентарь	аренда	-	01.01.10	31.12.2010
13	Термодымокамера пожарного депо №2	аренда	224,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
14	Здание пожарного депо №2	аренда	2 082,6 м ²	01.01.2010	30.11.2010
15	Автомобили внутриплощадочная к пожарного депо	аренда	465,25 м ²	01.01.2010	30.11.2010
16	Склад пенообразователя пожарного депо	аренда	725,3 м ²	01.01.2010	30.11.2010
17	Производственное помещение пожарного депо №2	аренда	10,3 м ²	01.01.2010	30.11.2010
18	Корпус главный, блок 1	аренда	27,00 м ²	01.06.2009	30.04.2010
19	Оборудование (Мостовые краны 14шт, пути подкрановые 8шт.)	аренда	-	01.01.2010	31.12.2010
20	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	2 930,28 м ²	01.06.2009	30.04.2010
21	Нежилые помещения в ИБК	аренда	328,3 м ²	29.06.2009	30.04.2010
22	Нежилые помещения в мастерской ГТЦ	аренда	248,8 м ²	29.06.2009	30.04.2010
23	Оборудование (Изделие Кедр)	аренда	-	23.12.2009	30.04.2010
24	Нежилые помещения Корпус главный	аренда	204,2 м ²	01.07.2009	31.05.2010
25	Нежилые помещения в ИБК	аренда	73,6 м ²	01.07.2009	31.05.2010
26	Дымовая труба №3	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.01.2007	31.12.2010

27	Здание главного корпуса	Аренда	94,00 м ²	01.01.2009	30.11.2010
28	Нежилые помещения в ИБК	Аренда	88,4 м ²	01.01.2009	30.11.2010
29	Нежилые помещения ХВО	Аренда	107,7 м ²	01.01.2009	30.11.2010
30	Имущество (Оборудование, мебель, инвентарь)	Аренда	-	01.02.2010	31.01.2011
31	Столовая	Аренда	1 208,3 м ²	01.04.2007	30.11.2010
32	Дымовая труба №3	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.07.2009	30.06.2010
33	Мачта освещения «Сириус» на территории ОРУ-500	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.07.2009	30.06.2010
34	Здание ИБК	аренда	65,8 м ²	01.02.2007	30.09.2010
35	Здание ИБК	аренда	127 м ²	01.02.200	30.09.2010
36	Имущество (Оборудование, мебель)	аренда	-	01.12.2008	30.11.2010
37	Здание ИБК	аренда	3,0 м ²	06.12.2007	31.07.2010
38	Здание ИБК	аренда	3,0 м ²	01.01.2008	30.09.2010
39	Здание ИБК	аренда	3,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
40	Нежилые помещения АБК-1	аренда	121,9 м ²	01.03.2008	30.11.2010
41	Нежилые помещения АБК-1	аренда	77,15 м ²	01.06.2008	31.03.2010
42	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	135,1 м ²	01.11.2008	31.08.2010
43	Нежилые помещения АБК-1	аренда	56,4 м ²	01.08.2009	30.06.2010
44	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	108,0 м ²	01.01.2009	31.10.2010
45	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	27,0 м ²	01.03.2009	31.12.2010
46	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	42,2 м ²	01.06.2009	30.04.2010
47	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	75,0 м ²	01.06.2009	30.04.2010
48	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	96,0 м ²	01.06.2009	30.04.2010
49	Эстакады технологических трубопроводов от ограды ГРЭС-1 до ГРЭС-2	Размещение рекламного щита	-	01.01.2009	31.12.2010
50	Здание ИБК	аренда	9,0 м ²	01.02.2010	31.03.2010
51	Корпус главный блок №1	аренда	27,0 м ²	01.02.2010	31.12.2010

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	АТС	аренда	4,0 м ²	01.12.2009	01.11.2010
2	Узел пересыпки № 3	аренда	28,57 м ²	01.12.2009	01.11.2010
3	Сооружение РРЛ	аренда	19,4 м ²	01.12.2009	01.11.2010
4	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	11,8 м ²	01.12.2009	01.11.2010

5	Дымовая труба Н -370 м.	Размещение оборудования сотовой связи	87,36 м ²	01.03.2009	01.02.2010
6	Оргтехника	аренда	41 ед.	01.12.2009	01.11.2010
7	Здание гаража на 50 а/м	аренда	3 373,0 м ²	01.10.2009.	01.09.2010
8	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	16,0 м ²	01.05.2009	01.04.2010
9	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	464,65 м ²	01.12.2009	01.11.2010
10	Помещение для хранения оружия	аренда	210,7м ²	01.11.2009	01.10.2010
11	Мастерские и лаборатории	аренда	294,33 м ²	01.10.2009.	01.09.2010
12	Дымовая труба Н -370 м	Размещение оборудования сотовой связи	162,76 м ²	01.03.2009	01.02.2010
13	Сооружение АЗС	аренда	2 019,28 м ²	17.03.2009	17.02.2010
14	Экипировочно-транспортный блок	аренда	252,0 м ²	01.11.2009	01.10.2010
15	Сооружение контейнерная заправка бульдозеров	аренда	41,0 м ²	01.04.2008	31.03.2011
16	Здание пожарного депо	аренда	962,0 м ²	01.01.2010	30.12.2010
17	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	1,5 м ²	01.05.2009	01.04.2010
18	Башина пересыпки № 1	аренда	260,0 м ²	01.07.2009	01.06.2010
19	Башина пересыпки № 2	аренда	120,0 м ²	01.07.2009	01.06.2010
20	Контора треста «КАТЭКэнергостроя»	аренда	1 918,8 м ²	01.07.2009	01.06.2010
21	Железнодорожный путь № 19	аренда	100 м	01.07.2009	01.06.2010
22	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	18,0 м ²	01.08.2009	30.06.2010
23	Стиральные машины	аренда	3 ед.	01.10.2009	01.09.2010
24	Бытовой блок	аренда	39,0 м ²	01.11.2009	31.12.2009
25	Склад № 1	аренда	3 086,7 м ²	01.02.2010	01.01.2011
26	Транспортные средства	аренда	6 ед.	01.01.2010	01.12.2010
27	Оборудование аварийно-спасательное	аренда	100 ед.	01.01.2010	01.12.2010

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Труба дымовая с газоходами электростанции ГРЭС (МТС)	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.01.2006	31.12.2010
2	Дымовая труба III-й очереди (ВымпелКом)	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.01.2006	31.12.2010
3	Здание вспомогательного бытового корпуса	аренда	327,7 м ²	01.06.2008	28.02.2011
4	Оборудование столовой	аренда	-	01.02.2008	31.10.2010

5	Здание управления ремонтным персоналом.	аренда	241,3 м ²	01.02.2007	30.11.2010
6	Здание временной станции	аренда	115,7 м ²	01.06.2009	30.11.2010
7	Здание временной станции	аренда	9,3 м ²	01.04.2008	31.01.2011
8	Здание управления станции (аренда	30,9 м ²	01.12.2009	31.10.2010
9	Здание управления станции	аренда	20,9 м ²	01.04.2008	15.09.2010
10	Здание Локомотивно-вагонного депо	аренда	5 м ²	01.01.2008	31.10.2010
11	Аренда земельного участка	аренда	4000 м ²	01.04.2008	30.11.2010
12	Здание Временной станции	аренда	48,7 м ²	01.07.2008	30.04.2010
13	Здание главного корпуса электростанции	аренда	35 м ²	01.08.2008	31.05.2010
14	Здание главного корпуса электростанции	аренда	82 м ²	01.12.2009	31.10.2010
15	Здание мастерской резки оконного стекла	аренда	42 м ²	01.08.2008	31.05.2010
16	Здание литейной и обрубочной мастерских	аренда	323,7 м ²	01.11.2008	31.08.2010
17	Здание управления станции	аренда	15,4 м ²	01.11.2009	30.09.2010
18	Здание Временной станции	аренда	34,5 м ²	01.08.2008	31.05.2010
19	Жилой дом, Тихий пер., д.3	аренда	180 м ²	01.04.2009	31.01.2011

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Здание пусковой котельной	аренда	1718,9 м ²	01.12.2009	31.10.2010
2	Контора ЦЭМ	аренда	244,4 м ²	01.03.2010	31.01.2011
3	Контора ЦЭМ	аренда	126,1 м ²	01.12.2009	31.10.2010
4	Пожарное депо	аренда	579,9 м ²	01.01.2010	31.12.2010
5	Контрольно-пропускные пункты №2, №3	аренда	15,7 м ²	01.02.2010	31.12.2010
6	Контрольно-пропускные пункты №4, №5	аренда	6,7 м ²	01.07.2009	31.05.2010
7	Административно-бытовой корпус	аренда	133 м ²	01.02.2010	31.12.2010
8	Административно-бытовой корпус	аренда	24,1 м ²	01.10.2009	31.08.2010
9	Административно-бытовой корпус	аренда	24,6 м ²	01.01.2010	30.11.2010
10	Административно-бытовой корпус	аренда	3,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
11	Административно-бытовой корпус	аренда	3,0 м ²	01.05.2009	31.03.2010
12	Бетонная площадка, Козловой кран	аренда	696,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
13	Ограда промплощадки	аренда	5 697 м	01.02.2010	31.12.2010
14	Дымовая труба	Размещение оборудования сотовой связи	6 м ²	01.08.2009	30.06.2010
15	Дымовая труба	Размещение оборудования сотовой связи	6 м ²	01.07.2009	31.05.2010

16	Дымовая труба	Размещение оборудования сотовой связи	6 м ²	01.07.2009	31.05.2010
17	Нежилые помещения	аренда	23,0 м ²	01.03.2010	31.01.2011
18	Имущество (оборудование, мебель, инвентарь)	аренда	35 ед.	01.07.2009	30.06.2010
19	Транспортное средство	аренда	5 ед.	01.01.2010	31.12.2010
20	Транспортное средство	аренда	1 ед.	01.01.2010	31.12.2010
21	Сооружение	аренда	600 м ²	01.12.2009	31.10.2010
22	Административно-бытовой корпус	аренда	51,9 м ²	01.09.2009	31.07.2010
23	Административно-бытовой корпус	аренда	128,0 м ²	01.09.2009	31.07.2010
24	Административно-бытовой корпус	аренда	33 ед.	01.09.2009	31.08.2010
25	Административно-бытовой корпус	аренда	40 ед.	01.04.2010	31.01.2011
26	Оздоровительный центр	аренда	309,5 м ²	01.09.2009	31.07.2010
27	Имущество (оборудование, мебель, инвентарь)	аренда	12 ед.	01.09.2009	31.08.2010

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Помещение в здании Проходной с конторой	аренда	16,9 м ²	01.03.2010	31.01.2011
2	Помещение в здании Проходной с конторой	аренда	50,3 м ²	01.02.2010	31.12.2010
3	Контрольно-пропускной пункт № 2	аренда	15,0 м ²	01.03.2009	31.01.2010
4	Контрольно-пропускной пункт № 3	аренда	4,8 м ²	01.03.2009	31.01.2010
5	Здание ремонтно-механических мастерских	аренда	900,1 м ²	01.12.2009	31.10.2010
6	Помещения в здании дробильного корпуса	аренда	78,1 м ²	01.06.2009	30.04.2010
7	Помещения в здании дробильного корпуса	аренда	75,75 м ²	01.03.2010	31.01.2011
8	Арсенальный склад рыбного хозяйства	аренда	135,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
9	Дымовая труба № 1	Размещение оборудования сотовой связи	1,35 м ²	01.11.2009	30.09.2010
10	Дымовая труба № 2	Размещение оборудования сотовой связи	4,08 м ²	01.10.2009	31.08.2010
11	Дымовая труба № 2	Размещение оборудования сотовой связи	17,65 м ²	01.09.2009	31.07.2010
12	Размещение оборудования на дымовой трубе № 2	Размещение оборудования	7,1 м ²	01.03.2010	31.01.2011
13	Здание проходной с конторой	Размещение платежного терминала	2 м ²	01.12.2009	31.10.2010
14	Здание проходной с конторой	Размещение платежного терминала	2 м ²	01.09.2009	31.05.2010

№ n/n	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом. 1	аренда	24,1 м ²	01.10.2009	30.08.2010
2	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д. 27, пом. 3	аренда	65,23 м ²	01.02.2010	01.01.2011
3	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом. 1	аренда	108,0 м ²	01.12.2009	31.10.2010
4	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д. 27, пом. 3	аренда	126,0 м ²	01.11.2009	31.10.2012
5	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом.1	аренда	47,16 м ²	01.02.2010	28.01.2011
6	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом.1	аренда	13,5 м ²	20.04.2009	20.03.2010

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	235 781	13 742 870	31 460 784	37 892 399	42 424 488	13 996 520
Валовая прибыль	118 364	963 974	3 094 755	4 691 493	7 550 000	3 965 270
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	104 626	514 246	1 488 810	6 045 534	7 102 664	2 846 185
Рентабельность собственного капитала, %	1.26	2.61	2.21	8.24	8.81	3.41
Рентабельность активов, %	1.26	2.29	2.14	7.78	8.25	3.18
Коэффициент чистой прибыльности, %	44.37	3.74	4.73	15.95	16.74	20.33
Рентабельность продукции (продаж), %	50.22	6.98	9.84	12.38	17.8	28.33
Оборачиваемость капитала	0.03	0.69	0.46	0.51	0.52	0.17
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	30 060 078	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	133.63	0	0	0	0

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):

В анализируемых периодах деятельность Эмитента является прибыльной. Снижение рентабельности в 2006 г. по отношению к 2005 г. обусловлено изменением вида основной хозяйственной деятельности Эмитента, а рост рентабельности продаж в 2007 г. по отношению к 2006 г. свидетельствует о повышении операционной эффективности. Рост рентабельности продаж с 2006 г. по 2009 г. включительно до 17,80%

позволяет нам выявить положительную тенденцию управления операционными затратами Эмитента. Значительное улучшение показателей рентабельности, в основе расчета которых фигурирует чистая прибыль, а именно: рентабельность собственного капитала, рентабельность активов и показателя «коэффициент чистой прибыльности» главным образом связано как с увеличением операционной эффективности Эмитента, подтверждается ростом рентабельности продаж, так и появлением в отчетных периодах (2008 и 2009 гг.) положительных курсовых разниц.

Сумма убытка в размере 30 060 116 000 рублей за 2006 г. сформировалась в результате превышения размера уставного капитала Эмитента над балансовой стоимостью активов присоединенных к Эмитенту в соответствии с договором о присоединении АО-станций. Ликвидация непокрытого убытка по итогам 2007 г. вызвана главным образом сменой собственника Эмитента в сентябре 2007 г., а также ростом нераспределенной прибыли.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Фактор влияния на размер прибыли и выручку	Степень влияния фактора
Решение государственных органов при установлении тарифов	высокая
Цены на электрическую энергию (мощность) формируемые на свободном секторе оптового рынка электрической энергии (мощности).	средняя
Климатические условия (высокий уровень воды в реках), вследствие которых возрастает объем производимой электроэнергии на гидроэлектростанциях. Производство электроэнергии на тепловых станциях сокращается.	средняя
Уровень инфляции (рост цен на сырье, материалы, работы и услуги)	средняя
Управление издержками	средняя
Потребление электроэнергии	средняя

Основным фактором увеличения выручки по итогам 12 месяцев 2009 г. и 1 квартала 2010 г. по сравнению с аналогичными периодами прошлого года является ежегодное изменение тарифов и цен на продукцию Эмитента. Изменение тарифов и цен на продукцию Эмитента связано с ежегодным ростом цен на топливо, инфляцией и совокупным спросом на электроэнергию.

Изменение размера прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента связано с одной стороны с инфляционным ростом цен, а с другой с реализацией программы управления издержками.

Изменения курсов иностранных валют не оказывали влияния на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента: Каждый из приведенных факторов - решения регулирующих органов, инфляция, внедрение программы управления издержками, потребление электроэнергии, оказали, по мнению органов управления Эмитента, существенное влияние на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Собственные оборотные	112 660	2 048 794	49 083 654	49 700 063	37 969 047	34 927 127

средства						
Индекс постоянного актива	0.99	0.9	0.39	0.55	0.56	0.61
Коэффициент текущей ликвидности	7.3	1.97	24.31	9.82	8.3	6.89
Коэффициент быстрой ликвидности	7.24	1.17	23.14	9.25	7.85	6.55
Коэффициент автономии собственных средств	1	0.87	0.97	0.94	0.94	0.93

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Величина собственных оборотных средств характеризует ту часть собственного капитала Эмитента, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Это расчетный показатель, зависящий как от структуры активов, так и от структуры источников средств Эмитента. Значительное снижение данного показателя при сравнении I квартала 2009 г. и I квартала 2010 г. связано с осуществлением строительства новых мощностей.

Значительные изменения показателей ликвидности, достаточности капитала в бухгалтерской отчетности Эмитента за I квартал 2010 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года объясняется финансированием Эмитентом строительства новых мощностей. Однако стоит отметить, что выполняя взятые обязательства по строительству новых мощностей значения показателей ликвидности Эмитента, остаются выше среднеотраслевых значений.

По результатам работы за I квартал 2010 года Эмитент обладает достаточным количеством собственных оборотных средств; значения коэффициентов ликвидности обоснованно существенно превышают нормативные значения.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	8 210 830 760	49 130 625 974	25 206 846 336	25 219 482 458	25 219 482 458	25 219 482 458
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	1 250 135	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента			0.00005	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	0	75 883 603	101 595 603	176 036 082	478 312 785	478 312 785
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью	0	531 488 930	41 471 734 260	41 471 438 525	41 471 438 525	41 471 438 525

акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	104 625 638	-30 060 077 805	560 411 470	6 539 211 409	13 409 690 937	16 279 560 246
Общая сумма капитала эмитента	8 315 456 398	19 677 920 702	67 340 587 670	73 406 168 474	80 578 924 705	83 448 794 014

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы						
Запасы	500 000 000	1 951 245 000	2 087 481 000	1 951 339 000	1 989 857 000	1 908 099 000
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	569 000	25 229 000	14 652 000	197 909 000	197 077 000	5 378 000
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	0	8 703 000	7 763 754 000	16 770 201 000	2 388 496 000	2 364 879 000
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	102 344 000	1 500 294 000	1 491 950 000	3 965 223 000	21 247 236 000	21 747 385 000
Краткосрочные финансовые вложения	0	600 000 000	35 808 572 000	30 990 544 000	17 140 837 000	14 872 662 000
Денежные средства	27 206 000	778 079 000	4 088 840 000	107 186 000	481 706 000	174 666 000
Прочие оборотные активы	0	0	1 250	0	0	0
ИТОГО	130 619 000	4 863 550 000	51 256 499 000	53 982 402 000	43 445 209 000	41 073 069 000

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
В данный момент основным источником финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные средства Эмитента. Эмитент предполагает финансировать оборотные средства как за счет собственных источников: нераспределенная прибыль, уставный капитал, так и за счет привлеченных средств

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 по финансированию оборотных средств будет строиться на использовании в оптимальном сочетании собственных источников и заемных средств. Появления факторов, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, Эмитент не прогнозирует.

Структура оборотных средств эмитента: **в процентах от общей величины оборотных активов**

Оборотные активы	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009	31.03.2010
Запасы	0,38	40,11	4,07	3,60	4,58	4,65
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0,44	0,52	0,03	0,37	0,45	0,01
Дебиторская задолженность (платежи)	0	0,18	15,15	31,07	5,50	5,76

<i>по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i>						
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i>	78,35	30,86	2,91	7,35	48,91	52,95
<i>в том числе: покупатели и заказчики</i>	10,6	9,94	0,88	1,89	4,57	5,24
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	0	12,33	69,86	57,41	39,45	36,21
<i>Денежные средства</i>	20,83	16,00	7,98	0,2	1,11	0,43
<i>Прочие оборотные активы</i>	0	0	0	0	0	0
Итого:	100	100	100	100	100	100

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2009 г.

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

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***Депозитный вклад***

Размер вложения в денежном выражении: ***47 698 590.93***

Валюта: ***EUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: 0,9% годовых

Срок выплаты дохода: 30.11.2009-01.03.2010

Объект финансового вложения: ***Депозитный вклад***

Размер вложения в денежном выражении: ***68 773 850.64***

Валюта: ***EUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: 0,65% годовых

Срок выплаты дохода: 30.11.2009-13.01.2010

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты,

отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н). Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н).

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

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***Депозитный вклад***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 622 200 000***

Валюта: ***RUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

***Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: 6,5% годовых
Срок выплаты дохода: 15.03.2010-15.06.2010***

Объект финансового вложения: ***Депозитный вклад***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 500 000 000***

Валюта: ***RUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

***Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: 5,0 % годовых
Срок выплаты дохода: 01.03.2010-01.04.2010***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н). Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2009 г.

Нематериальные активы у эмитента отсутствуют

На дату окончания отчетного квартала

Нематериальные активы у эмитента отсутствуют

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 основана на следующих принципах:

- развитие на существующей платформе, поддержание на высоком уровне надёжности находящегося в эксплуатации генерирующего оборудования;
- ввод новых энергетических мощностей в регионах присутствия с высокими темпами роста энергопотребления;
- использование современных типовых технологий по производству электроэнергии;
- обеспечение топливной безопасности вновь создаваемых энергетических мощностей;
- инициативы по синхронизации создания энергетической инфраструктуры.

Реализация научно-технической политики Эмитента ведет к повышению надежности и эффективности использования оборудования, повышению безопасности и улучшению условий труда, снижению вредного воздействия на окружающую среду. Эмитент уделяет большое внимание внедрению современных технологий производства электроэнергии. Так, в соответствии с принятой Инвестиционной политикой Эмитент планирует в период с 2007 по 2013 гг. реализовать проекты строительства новых мощностей на основе самых современных технологий: на Сургутской ГРЭС-2, Шатурской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС планируется строительство новых энергоблоков на основе парогазовых установок мощностью 400 МВт в одновальной компоновке; на Березовской ГРЭС планируется ввод в эксплуатацию модернизированного угольного паросилового блока мощностью 800 МВт.

Патентов, полезных моделей, подготовленных филиалами Эмитента, в отчетном квартале не зарегистрировано. Эмитент не имеет каких-либо прав на объекты интеллектуальной собственности (патенты, изобретения, полезные модели, промышленные образцы, товарные знаки и проч.). Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия патентов, лицензий и проч., соответственно, на сегодня отсутствуют.

В отчетном квартале научно-исследовательские работы по заказу эмитента не выполнялись. Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

По данным «Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике» прогноз электропотребления по России в целом предусматривает дальнейшее увеличение объема спроса с 939 млрд кВт.ч в 2005 году до 1026 - 1045 млрд кВт.ч в 2010 году. Однако в настоящее время очевидно, что начавшийся в 2008 году мировой финансовый кризис существенно замедлил рост энергопотребления и по итогам 2009г. снизится энергопотребление в РФ, В то же время в среднесрочной перспективе прогнозируется восстановление роста энергопотребления в РФ после преодоления последствий мирового финансового кризиса.

Учитывая значительный износ основного генерирующего оборудования ОАО «ОГК-4» была разработана Инвестиционная программа, предусматривающая масштабное строительство новых и замещающих генерирующих мощностей на ГРЭС, входящих в конфигурацию ОАО «ОГК-4». Более подробно информация об Инвестиционной программе приведена на сайте www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции / Инвестиционная деятельность».

Оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

В связи со снижением электропотребления в РФ, суммарный объем выработки электростанций, с 01.07.2006 г. ставшими филиалами ОАО «ОГК-4», также снизился и составил в 2009 году 53 948 МВт ч, что на 4,8% меньше, чем в 2008 году. Таким образом, по мнению органов управления Эмитента, результаты деятельности Эмитента в данной отрасли соответствуют тенденциям развития отрасли электроэнергетики

Основные причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента:

- увеличение загрузки генерирующего оборудования системным оператором;
- оптимизация топливного баланса;
- концентрация ГРЭС в районах промышленного роста;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;

снижение энергопотребления в регионах деятельности ОАО «ОГК-4» в связи с финансово-экономическим кризисом;

старение основного оборудования ОАО «ОГК-4»;

недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;

общая макроэкономическая ситуация в стране.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

По оценке Эмитента, действие данных факторов в той или иной мере будет оказывать значительное

влияние на деятельность ОАО «ОГК-4» на протяжении ближайших двух-трех лет.

Факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпаний:

- обеспечение готовности генерирующего оборудования для возможной его загрузки системным оператором;
- оптимизация топливного баланса;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.
- ввод новых генерирующих мощностей.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);
- привлечение финансирования на оптимальных для ОАО «ОГК-4» условиях;
- реализация Инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;
- наращивание объемов производства;
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4».

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- неопределенность в отношении изменения потребления электроэнергии;
- неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;
- рост стоимости топлива, сырья и оборудования;
- неплатежеспособность части потребителей;
- усиление конкуренции;
- падение уровня жизни населения.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как относительно высокая. Риски обусловленные данными факторами существенно повышаются в связи с общим ухудшением макроэкономической ситуации в стране в условиях системного финансово экономического кризиса.

Способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- развитие современной системы дистрибуции электроэнергии;
- снижение потерь электроэнергии;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Учитывая существующее в настоящее время регулирование сектора электроэнергетики в России, а также принцип формирования тарифов на электроэнергию, Эмитент полагает, что основным фактором, который может улучшить результаты его деятельности, является дальнейшая либерализация рынка электроэнергии. В соответствии с действующим регулированием в настоящее время Эмитент, являясь участником оптового рынка электроэнергии, обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам) не менее 50% от утвержденного годового баланса производства электроэнергии. Согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 начиная с 2010 г., такая доля в первом полугодии будет сокращаться до 40 %, а во втором полугодии 2010 г. до 20 %. В этом же Постановлении Правительства РФ предусматривается, что с 01.2011 г. электроэнергия в полном объеме будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением объемов, реализуемых населению.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Электроэнергия с точки зрения производства и потребления относится к однородным товарам с разным уровнем затрат по производителям. Основными конкурентами ОАО «ОГК-4» на рынке электроэнергии являются оптовые генерирующие компании и в меньшей степени территориальные генерирующие компании.

Оценивая фактор конкуренции ОАО «ОГК-4», как единой производственной компании, в состав которой входят Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС, прежде всего, необходимо рассматривать конкурентное окружение и конкурентные преимущества данных электростанций.

Сургутская ГРЭС-2 (4800 МВт, Тюменская область): основными конкурентами Сургутской ГРЭС-2 Эмитент считает Сургутскую ГРЭС-1, входящую в состав ОАО «ОГК-2», и Нижневартовскую ГРЭС, входящую в состав ОАО «ОГК-1», а также региональную газовую генерацию Тюменской области.

Березовская ГРЭС (1500 МВт, Красноярский край): основными конкурентами Березовской ГРЭС Эмитент считает Красноярскую ГРЭС-2, входящую в состав ОАО «ОГК-6», региональную генерацию ТГК-13 и станции ОАО «Кузбассэнерго».

Шатурская ГРЭС (1100 МВт, Московская область): основными конкурентами Шатурской ГРЭС являются Каширская ГРЭС, находящаяся в Московской области и входящая в состав ОАО «ОГК-1», другие крупнейшие электростанции центрального региона – Рязанская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-6» и Черепетская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-3», а также станции «Мосэнерго».

Смоленская ГРЭС (630 МВт, Смоленская область): конкурентами Смоленской ГРЭС являются в основном объекты региональной генерации Смоленской области.

Яйвинская ГРЭС (600 МВт, Пермский край): Основными конкурентами Яйвинской ГРЭС являются входящие в состав ОАО «ОГК-1» Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС, и объекты региональной генерации ОАО «ТГК-9», а также, в меньшей степени, Серовская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-2».

Концентрация ГРЭС в районах промышленного роста дает дополнительные преимущества в востребованности на рынке электроэнергии.

Новая модель оптового рынка электроэнергии, функционирующая с 01.09.2006 г. согласно постановлению Правительства РФ от 31.08.2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», создает условия для поэтапной либерализации рынка посредством сокращения объемов электрической энергии (мощности), торгуемой на оптовом рынке по регулируемым ценам.

Учитывая дальнейшую либерализацию рынка, именно экономичные электростанции будут работать с максимальными объемами поставки электроэнергии.

Таким образом, обладая одними из наиболее эффективных и экономичных станций – Сургутской ГРЭС-2 среди газовых и Березовской ГРЭС среди угольных – Эмитент имеет основания рассчитывать на рост реализации электроэнергии во всех секторах рынка.

При суммарной установленной мощности 8 630 МВт (около 3,9 % общей установленной мощности России), электростанции ОАО «ОГК-4» в 2007 году произвели около 5,15 % выработки всех генерирующих мощностей централизованного энергоснабжения России. В дальнейшем ОАО «ОГК-4» намерено развивать свои конкурентные преимущества и максимально наращивать свой потенциал и долю поставки на энергорынке.

С развитием либерализации рынка электроэнергии появился выбор участия ОАО «ОГК-4» в различных секторах энергорынка (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке с учетом текущих затрат на производство электроэнергии), в связи с чем ОАО «ОГК-4» целенаправленно работает над выработкой стратегии поведения в конкурентных секторах рынка с целью максимизации прибыли.

Основные факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпаний:

- Обеспечение готовности генерирующего оборудования для его загрузки системным оператором;*
- оптимизация топливного баланса;*
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);*
- анализ возможностей дальнейшего привлечения финансирования на оптимальных для Эмитента условиях;*
- реализация Инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;*
- наращивание объемов производства;*
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;*
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4»*

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- неопределенность в отношении изменения потребления электроэнергии;*
- неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;*
- рост стоимости топлива, сырья и оборудования;*
- неплатежеспособности части потребителей;*
- усиление конкуренции;*
- падение темпов роста энергопотребления.*

Вероятность наступления данных факторов в кратко- и среднесрочной перспективе оценивается Эмитентом как относительно высокая в отношении первых трех факторов. В отношении усиления конкуренции и падения темпов роста энергопотребления – как относительно невысокая. Риски обусловленные данными факторами существенно повышаются в связи с общим ухудшением макроэкономической ситуации в стране в условиях системного финансово экономического кризиса.

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 в соответствии с его Уставом (п. 9.1. статьи 9) являются:

- *Общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *Правление;*
- *Генеральный директор*

На общем собрании акционеров Эмитента 17.06.2009 г была утверждена новая редакция Устава Эмитента, которая существенно изменила распределение полномочий между указанными органами управления Эмитента.

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с Уставом:

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения (п.10.3. Устава эмитента).

«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав Общества 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;*
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*
- уменьшение уставного капитала Общества 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;*
- избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;*
- избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;*
- утверждение аудитора Общества (далее – «Аудитор»);*
- принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*
- утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и 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;*
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X 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 управления и контроля Общества;*
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций;*
- принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций;*

решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 12.1 статьи 12 Устава эмитента Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров:

«К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередных Общих собраний акционеров;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) принятие решения о предложении и вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 6, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Общества;
- 7) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 8) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 9) утверждение документов в отношении выпуска акций и других ценных бумаг, приобретения акций у акционеров Общества и погашения акций, если утверждение таких документов Советом директоров предусмотрено Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- 10) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) приобретение Обществом размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 12) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты;
- 14) принятие решения об использовании фондов Общества, образованных в соответствии со статьей 8 настоящего Устава;
- 15) избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий, в том числе определение условий трудового договора с Генеральным директором и досрочное прекращение трудового договора с ним;
- 16) определение количественного состава Правления, избрание членов Правления, досрочное прекращение их полномочий, в том числе определение условий трудовых договоров с ними и принятие решения о досрочном прекращении данных трудовых договоров;
- 17) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления и их поощрение в соответствии с действующим законодательством РФ;
- 18) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего), если полномочия Генерального директора были переданы управляющей организации (управляющему), а также назначении временного единоличного исполнительного органа;
- 19) избрание Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий, а также избрание заместителя Председателя Совета директоров и секретаря Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 20) формирование комитетов Совета директоров, утверждение положений о комитетах Совета директоров;
- 21) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 22) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 23) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 24) 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), включая финансовую политику, политику страхования, политику делегирования полномочий, политику социальных инвестиций;
- 25) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 26) решения об участии Общества в других обществах (организациях), включая учреждение Дочерних обществ, изменение доли участия, обременение акций и прекращение участия в таких организациях, а также

заключение договоров о совместной деятельности;

27) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров Дочерних обществ:

а) о реорганизации Дочерних обществ;

б) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Дочерних обществ и прав, предоставляемых этими акциями;

в) об увеличении уставного капитала Дочерних обществ путем увеличения номинальной стоимости акций;

г) о дроблении, консолидации акций Дочерних обществ;

д) о внесении изменений и дополнений в устав или утверждении устава Дочерних обществ в новой редакции;

е) об участии Дочернего общества в других обществах (организациях), изменение доли участия, обременение акций и прекращение участия в таких организациях

ж) о размещении Дочерним обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг.

28) утверждение бюджета Общества, включая план прибылей и убытков, план инвестиций, кадровое планирование, план движения денежных средств и план расходов на спонсорство, благотворительность и социальные инвестиции;

29) рассмотрение отчетов, представляемых Генеральным директором в отношении:

а) хозяйственной деятельности Общества, в том числе выполнения утвержденного бюджета, на ежеквартальной основе;

б) выполнения решений, принятых Общим собранием акционеров и Советом директоров;

30) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

31) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

32) утверждение инвестиционных проектов Общества со сроком реализации (время с начала возникновения финансовых обязательств Общества по реализации проекта и до момента приемки в эксплуатацию результатов реализации проекта) более одного года и их изменение при условии, что суммарная стоимость затрат, необходимых для реализации инвестиционного проекта в течение всего срока реализации, превышает сумму, эквивалентную 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) евро;

33) одобрение следующих сделок Общества, за исключением сделок, которые заключаются во исполнение утвержденного Советом директоров в соответствии с подпунктом 32 пункта 12.1. статьи 12 настоящего Устава инвестиционного проекта в пределах общей стоимости затрат по инвестиционному проекту и общих сроков реализации инвестиционного проекта:

а) сделок, предметом которых является отчуждение или возможность отчуждения, а также обременение внеоборотных активов Общества (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество), с балансовой стоимостью, превышающей сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;

б) договоров купли-продажи, предметом которых является приобретение внеоборотных активов (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество) со стоимостью приобретения, превышающей сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;

в) договоров аренды если арендная плата, уплачиваемая в течение года, превышает сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро, а также если общая сумма арендной платы в течение всего срока аренды превышает сумму, эквивалентную 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) евро;

г) договоров оказания консультационных услуг, стоимость которых превышает сумму, эквивалентную 300 000 (Триста тысяч) евро;

д) сделок, предметом которых является поручительство Общества по обязательствам третьих лиц (включая авалирование векселей) и/или обременение имущества Общества в обеспечение обязательств третьих лиц, на сумму превышающую сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;

е) сделок, предметом которых является приобретение или отчуждение Обществом технологического топлива (включая газ, уголь, торф, мазут), если стоимость приобретаемого или отчуждаемого топлива превышает сумму, эквивалентную 100 000 000 (Сто миллионов) евро;

ж) договоров, предметом которых является предоставление Обществом займов третьим лицам, если сумма предоставляемого займа без учета подлежащих уплате процентов за пользование займом превышает сумму, эквивалентную 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) евро;

з) договоров, предметом которых является получение Обществом займов и кредитов от третьих лиц, если сумма получаемого займа или кредита без учета подлежащих уплате процентов за пользование займом или кредитом превышает сумму, эквивалентную 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) евро;

и) одобрение других сделок, если балансовая стоимость отчуждаемого (обременяемого) имущества, или стоимость приобретаемого имущества, или сумма сделки по оказанию услуг/выполнению работ превышает сумму, эквивалентную 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) евро, за исключением сделок, связанных с отчуждением и/или приобретением электрической энергии и мощности;

34) принятие решения об отказе Общества от предъявленного иска (заявления), о заключении мирового соглашения, признании исковых требований предъявленных к Обществу, если предмет требований в денежном выражении превышает сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро, либо уменьшение заявленных Обществом требований более чем на сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;

- 35) одобрение сделок, связанных с отчуждением имущества Общества и / или выполнением Обществом работ (оказанием услуг) в случае, если (i) имущество продается ниже балансовой стоимости более чем на 20%, или цена работ, услуг меньше их себестоимости более чем на 20% ,и (ii) ценовая разница по сравнению с балансовой стоимостью имущества (себестоимостью работ, услуг) превышает сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) евро;
- 36) одобрение коллективных договоров Общества и дополнительных соглашений к коллективным договорам, если указанные дополнительные соглашения влекут увеличение затрат Общества более чем на сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) евро в год.
- 37) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;
- 38) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
- 39) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы / инвестиционного проекта Общества;
- 40) утверждение отчетов Генерального директора о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора;
- 41) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
- 42) утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);
- 43) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
- 44) определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
- 45) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция Правления эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава эмитента:

«18.2. К компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*
- 2) подготовка отчетов о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и / или Совета директоров;*
- 3) предложения Совету директоров для его решений по вопросам повестки дня, предложенным Правлением;*
- 4) утверждение инвестиционных проектов Общества со сроком реализации (время с начала возникновения финансовых обязательств Общества по реализации проекта и до момента приемки в эксплуатацию результатов реализации проекта) более одного года и их изменение при условии, что суммарная стоимость затрат, необходимых для реализации инвестиционного проекта в течение всего срока реализации, превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;*
- 5) одобрение следующих сделок Общества, за исключением сделок, которые заключаются во исполнение утвержденного Советом директоров в соответствии с подпунктом 32 пункта 12.1 статьи 12 настоящего Устава или утвержденного Правлением в соответствии с подпунктом 4 пункта 18.2 статьи 18 настоящего Устава инвестиционного проекта в пределах общей стоимости затрат по инвестиционному проекту и общих сроков реализации инвестиционного проекта:*
 - а) сделок, предметом которых является отчуждение или возможность отчуждения (обременение) внеоборотных активов Общества (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество), с балансовой стоимостью, превышающей сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;*
 - б) договоров купли-продажи, предметом которых является приобретение внеоборотных активов (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество), со стоимостью приобретения, превышающей сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;*
 - в) договоров аренды, если арендная плата, уплачиваемая в течение года, превышает сумму, эквивалентную 500 000 (Пятьсот тысяч) евро, а также, если общая сумма арендной платы в течение всего периода аренды превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро,*
 - г) сделок, предметом которых является поручительство Общества по обязательствам третьих лиц (включая авалирование векселей) и/или обременение имущества Общества в обеспечение обязательств третьих лиц, на сумму превышающую сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;*
 - д) сделок, предметом которых является приобретение или отчуждение Обществом технологического топлива (включая газ, уголь, торф, мазут), если стоимость приобретаемого или отчуждаемого топлива превышает сумму, эквивалентную 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) евро;*
 - е) договоров, предметом которых является предоставление Обществом займов третьим лицам;*
 - ж) договоров, предметом которых является получение Обществом займов и кредитов от третьих лиц, если*

сумма получаемого займа или кредита без учета подлежащих уплате процентов за пользование займом или кредитом превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;

з) одобрение других сделок, если балансовая стоимость отчуждаемого (обременяемого) имущества или стоимость приобретаемого имущества или сумма сделки по оказанию услуг/выполнению работ превышает сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) евро, за исключением сделок, связанных с отчуждением и/или приобретением электрической энергии (мощности);

б) принятие решения об отказе Общества от предъявленного иска (заявления), о заключении мирового соглашения, признании исковых требований предъявленных к Обществу, если предмет требований в денежном выражении превышает сумму, эквивалентную 500 000 (Пятьсот тысяч) евро, либо уменьшение заявленных Обществом требований более чем на сумму, эквивалентную 500 000 (Пятьсот тысяч) евро;

7) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров Дочерних обществ:

а) о рекомендации по размеру дивиденда по акциям Дочернего общества и порядку его выплаты;

б) об использовании фондов Дочернего общества;

в) об определении условий трудовых договоров с генеральными директорами Дочерних обществ;

г) об утверждении документов, определяющих финансовую политику Дочернего общества;

д) об утверждении стандартов страхования в Дочернем обществе и утверждение программ страховой защиты в Дочернем обществе.

е) об утверждении бюджета Дочернего общества, включая план прибылей и убытков, план инвестиций, кадровое планирование, план движения денежных средств и план расходов на спонсорство, благотворительность и социальные инвестиции;

ж) об утверждении аудитора Дочернего общества;

8) одобрение сделок, связанных с отчуждением имущества Общества и / или выполнением Обществом работ (оказанием услуг) в случае, если (i) имущество продается ниже балансовой стоимости более чем на 20%, или цена работ, услуг меньше их себестоимости более чем на 20%, и (ii) ценовая разница по сравнению с балансовой стоимостью имущества (себестоимостью работ, услуг) превышает сумму, эквивалентную 100 000 (Сто тысяч) евро;

9) одобрение безвозмездной передачи имущества Общества (включая благотворительность, спонсорство и социальные инвестиции), освобождения от имущественной обязанности перед Обществом или третьими лицами, безвозмездного оказания Обществом услуг (или выполнением работ);

10) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;

11) одобрение дополнительных соглашений к коллективным договорам Общества, если указанные дополнительные соглашения влекут увеличение затрат Общества более чем на сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро в год;

12) утверждение внутренних документов Общества, регулирующих установление социальных льгот и гарантий работникам Общества, сверх предусмотренных коллективными договорами и соглашениями;

13) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его Дочерних обществ;

14) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 19.1 статьи 19 Устава эмитента Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с п. 19.2 статьи 19 Устава к компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления.

В соответствии с п. 19.3 статьи 19 Устава:

«Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, решениями Совета директоров и Правления:

1) обеспечивает выполнение планов для хозяйственной деятельности Общества, необходимых для достижения его задач;

2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законодательством случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

4) 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;

5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

- б) в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные действующим трудовым законодательством;
- 8) осуществляет функции Председателя Правления;
- 9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 10) представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет и годовую бухгалтерскую отчетность Общества, составленную в соответствии с законодательством Российской Федерации, распределение прибыли и убытков Общества не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров;
- 11) представляет на рассмотрение Совету директоров отчеты в отношении:
- а) хозяйственной деятельности Общества, в том числе выполнения утвержденного бюджета, на ежеквартальной основе; а также
- б) выполнения решений, принятых Общим собранием акционеров и Советом директоров;
- 12) обеспечивает соответствие деятельности Дочерних обществ директивам и политике Общества, а также соблюдение интересов Общества в соответствии с решениями Совета директоров, насколько это возможно в соответствии с действующим законодательством;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления».

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления утвержден Решением Совета директоров ОАО «ОГК-4» от 23 октября 2006г. (протокол №33).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: **www.ogk-4.ru**, раздел **"О Компании/Документы компании/Внутренние документы"**

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.ogk-4.ru**, раздел **"О Компании/Документы компании"**

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Биков Артем Эльбрусович**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее

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		
2003	настоящее время	ООО КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	Президент
2006	2008	ЗАО «Лентеплоснаб»	Председатель Совета директоров
2006	2008	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ООО «Корпорация СТС»	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ЗАО «Э.ОН СТС Энергия»	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «Русич» - Курганский завод колесных тягачей им. Д.М. Карбышева	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО «Интертехэлектро»	Председатель/Заместитель

	время		Председателя Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО «Интертехэлектро-Новая генерация»	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	«Национальная ассоциация инжиниринговых компаний»	Президент, Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Винкель Майк***

Год рождения: ***1970***

Образование:

высшее

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		
2004	2007	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по менеджменту рынков
2007	2008	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по вопросам торговли и оптимизации
2009	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Управляющий директор
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Зиберт Франк**

Год рождения: **1964**

Образование:

State University of New York, Гёттингенский 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		
2000	2006	E.ON Ruhrgas Int'l AG, Рига, Латвия	Вице-председатель Совета директоров
2006	2007	E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, Лондон	Генеральный управляющий по финансам
2008	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Заместитель Генерального директора
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Правления, заместитель Генерального директора по финансам и экономике

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Кеткин Лев Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

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		
2004	2010	ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС»	Заместитель Генерального директора по финансам и экономике, Заместитель директора по правовым вопросам, Заместитель исполнительного директора, Заместитель Директора по управлению собственностью, начальник Департамента корпоративных действий, Советник Председателя Правления
2010	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Заместитель Генерального директора по финансам и экономике
2008	настоящее время	ОАО «ТГК-5»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2008	2009	ОАО «ОГК-3»	член Совета директоров
2006	настоящее время	ООО «Екатерина»	Директор
2009	настоящее время	ОАО «ТГК-9»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ТГК-14»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Рюмлер Гюнтер Экхардт**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее, дипломированный инженер

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		
1994	2005	PreussenElektra / E.ON Kraftwerke	Руководитель направления "Технология процесса"
2005	2007	E.ON Energy Trading AG, Германия	Старший вице-президент
2007	настоящее время	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по разведке и добыче углеводородов / генерации
2005	настоящее время	E.ON Kraftwerke GmbH, Ганновер, Германия	член Совета директоров
2007	настоящее время	E.ON Kernkraft GmbH, Ганновер, Германия	член Совета директоров
2009	настоящее время	E.ON Energy Trading SE, Дюссельдорф, Германия	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Саблуков Юрий Степанович**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

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		
2004	2005	АО «Восточно-казахская Региональная компания Энергетическая»	Вице-президент
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Руководитель проекта «Волгаэнерго» департамента стратегического планирования и инвестиций
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Советник исполнительного директора, Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Генеральный директор, член Правления
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Тазин Сергей Афанасиевич**

(председатель)

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее

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		
2004	2005	«AES Киевоблэнерго»	Управляющий директор
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Генеральный директор
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Исполнительный директор
2008	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Председатель Совета Директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Фельдманн Карл-Хайнц***

Год рождения: ***1959***

Образование:

высшее, степень в юриспруденции

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		
2004	настоящее время	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по юридическим вопросам
2008	настоящее время	E.ON Italia SpA	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Фельдманн Лутц Петер***

Год рождения: ***1957***

Образование:

высшее, Рурский Университет (Германия)

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		
2002	2005	Deutsche BP AG	член Правления. Руководитель направления розничного бизнеса в ЦВЕ, ВР. Генеральный менеджер по трансформации глобального розничного бизнеса, ВР p.l.c., Лондон
2003	2006	BP p.l.c., Лондон	Вице-президент Группы ВР по маркетингу
2006	настоящее время	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	член Правления
2007	2009	ОАО «ОГК-4»	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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):

ФИО: ***Хартманн Райнер***

Год рождения: ***1954***

Образование:

нет данных

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		
1992	настоящее время	Э.ОН Рургаз АГ	Глава представительства в г. Москва
2006	настоящее время	Ассоциация Европейского Бизнеса в Российской Федерации	Председатель Правления
2008	2009	ООО «Э.ОН Раша»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Директор департамента природного газа
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Юргенс Игорь Юрьевич***

Год рождения: ***1952***

Образование:

высшее

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		
2001	2008	Комитет Торгово-промышленной палаты (ТПП) РФ по финансовым рынкам и кредитным организациям	Председатель
2001	2010	КБ «Ренессанс Капитал» (ООО)	Председатель Совета директоров
1992	настоящее время	Совет по внешней и оборонной политике	член Президиума
2000	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	Вице-президент
2005	настоящее время	ЗАО Инвестиционная группа «Ренессанс Капитал»	Первый вице-президент и Руководитель направления по работе с представительственными и государственными организациями
2008	настоящее время	Институт современного развития (ИНСОР)	председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Саблуков Юрий Степанович**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

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		
2004	2005	АО «Восточно-казахская Региональная компания Энергетическая»	Вице-президент
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Руководитель проекта «Волгаэнерго» департамента стратегического планирования и инвестиций
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Советник исполнительного директора, Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Генеральный директор, член Правления
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Айзенберг Себастиан***

Год рождения: ***1966***

Образование:

Технический университет г. Дрезден, Технический университет земли Рейн-Вестфалия (Аахен, Германия)

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		
2002	2005	Energy Projects	Управляющий директор
2005	2007	E.ON Energy AG	Руководитель E.ON@future
2007	2009	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2008	2009	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Заместитель Генерального

			директора
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Правления, Заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Жуковский Андрей Николаевич**

Год рождения: **1962**

Образование:

высшее

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		
2003	2005	ОАО «Пермэнерго»	Помощник генерального директора, начальник управления развития рынка электроэнергии, заместитель директора филиала по работе на оптовом рынке электроэнергии
2005	2005	ОАО «Пермская энергосбытовая компания»	Заместитель директора по работе на оптовом рынке электроэнергии
2005	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Правления, заместитель генерального директора по энергорынкам
2008	настоящее время	ОАО «Шатурская управляющая компания»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001333**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001333**

Количества 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: **Зиберт Франк**

Год рождения: **1964**

Образование:

State University of New York, Гёттингенский 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		
2000	2006	E.ON Ruhrgas Int'l AG, Рига, Латвия	Вице-председатель Совета директоров
2006	2007	E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, Лондон	Генеральный управляющий по финансам
2008	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Генеральный директор, Заместитель Генерального директора
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Правления, заместитель Генерального директора по финансам и экономике

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Калабин Юрий Юрьевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

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		
2004	2005	ОАО «Мидленд Кэпитал менеджмент»	Директор центрального финансового управления, член Совета Директоров
2006	2006	ООО «Группа РусНРус Агро» (Нижний Новгород)	Генеральный директор, член Совета Директоров
2006	2007	Группа «Союз-Виктан» (Россия-Украина)	Заместитель генерального директора по обеспечению основной деятельностью
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Заместитель Генерального директор по логистике, директор по закупкам
2008	2009	ОАО «Автотрансэнерго»	Председатель Совета Директоров
2008	2009	ООО «ОГК-4 Финанс»	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Правления, заместитель генерального директора по ресурсообеспечению и общим вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Саблуков Юрий Степанович**

(**председатель**)

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

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		
2004	2005	АО «Восточно-казахская Региональная компания Энергетическая»	Вице-президент
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Руководитель проекта «Волгаэнерго» департамента стратегического планирования и инвестиций
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Советник исполнительного директора, Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Генеральный директор, член Правления
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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

5.3. 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 завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Совет директоров

Вознаграждение	80 129 660
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	80 129 660

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с «Положением о Совете директоров ОАО «ОГК-4», утвержденном на Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» 17.06.2009 г. членам Совета директоров предусматриваются следующие вознаграждения:

13.1. Членам Совета директоров возмещаются расходы (включая НДС), если таковые имеются, понесенные ими в связи с присутствием на заседаниях Совета директоров или в связи с иным исполнением их должностных обязанностей в качестве членов Совета директоров. Кроме того, за участие в каждом заседании Совета директоров и его комитетов в соответствии со статьей 5 настоящего Положения каждому члену Совета директоров выплачивается компенсация за участие в заседании в сумме, эквивалентной 600 (шестьсот) евро.

13.2. По решению Общего собрания акционеров каждый член Совета директоров, с учетом нижеприведенной статьи 13.4 настоящего Положения, имеет право на получение фиксированного годового вознаграждения от Общества за исполнение своих должностных обязанностей в качестве члена Совета директоров, ежеквартально выплачиваемого каждому члену Совета директоров равными долями. Если Общее собрание акционеров не примет иное решение на период до следующего Общего собрания акционеров, годовое фиксированное вознаграждение составляет сумму, эквивалентную 75 000 (семьдесят пять тысяч) евро для Председателя, 60 000 (шестьдесят тысяч) евро для Заместителя председателя и 50 000 (пятьдесят тысяч) евро для всех остальных членов Совета директоров. Выплаты в рублях осуществляются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему в день выплаты.

13.3. Если Общее собрание акционеров не примет иное решение, члены Совета директоров также имеют право на получение переменного вознаграждения в зависимости от достигнутых результатов, которое рассчитывается посредством деления фактических финансовых результатов Общества на предусмотренные бюджетом финансовые цели Общества и умножения получившегося процентного коэффициента на сумму фиксированного годового вознаграждения в соответствии с предыдущим пунктом. В любых случаях перевыполнения целей, переменное вознаграждение, рассчитанное таким образом, не может превышать фиксированное годовое вознаграждение, основанное на выраженных в евро суммах в соответствии с предыдущим пунктом, более чем на 150%, и равняется нулю во всех случаях неполного выполнения целей, в которых полученный процентный коэффициент, вычисленный согласно данному пункту, является ниже 80%.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый 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	0
Зарботная плата	45 465 929
Премии	18 464 095

Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	328 520
Иные имущественные представления	0
Иное	11 185 888
ИТОГО	75 444 432

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

С членами Правления Эмитента заключены соответствующие трудовые договоры, в соответствии с занимаемыми ими штатными должностями, в рамках которых определяется размер их вознаграждения за выполнение функций в качестве штатных сотрудников Эмитента. Специальное вознаграждение за выполнение функций членов Правления в документах Эмитента не предусмотрено.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый 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: *Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента в соответствии с Уставом является Ревизионная комиссия Общества.*

В соответствии с Уставом эмитента:

«20.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до проведения следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров.

Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 4 (Четыре) человека.

20.2. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно.

20.3. К компетенции Ревизионной комиссии относится:

1) организация и осуществление ежегодной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ежегодная проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества основывается на обсуждении с Аудитором и внутренними аудиторами, а также с Комитетом по аудиту при необходимости его образования в Совете директоров, результатах предусмотренного законодательством годового аудита финансовой отчетности, внутренних аудиторских заключений, отчетности о рисках и отчетах о внутрихозяйственном контроле. Если вышеуказанные процедуры не позволяют Ревизионной комиссии подготовить заключение по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, она вправе запрашивать дополнительную информацию и по своему усмотрению привлекать извне специалистов для поддержки.

2) В отношении результатов проверки финансово-хозяйственной деятельности Ревизионная комиссия составляет заключение, содержащее:

а) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

б) информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

20.4. Ревизионная комиссия вправе, в частности, в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

20.5. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением об организации и осуществлении ежегодной проверки вправе привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

20.6. В дополнение к обязательной ежегодной проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией, дальнейшие проверки могут быть осуществлены во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию

акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества».

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники: На основании решения Совета Директоров «ОГК-4» 20.12.2005 г. (протокол № 10) с 10.01.2006 года было создано Управление внутреннего контроля и аудита эмитента, которое с 01.01.2007г. было переименовано в Управление внутреннего аудита. На основании решения Совета директоров ОАО «ОГК-4» 27.11.2008г. (протокол № 102) Управление внутреннего аудита с 31.12.2008г прекратило свою деятельность. С 01.01.2009 г. функции внутреннего контроля переданы в Управление рисков и внутреннего контроля.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основной задачей Управления рисков и внутреннего контроля является организация и внедрение в Обществе системы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, а также внедрение и поддержка в Компании комплексной системы управления рисками.

Управление рисков и внутреннего контроля помогает эмитенту в достижении его целей, обеспечивая систематический, планомерный подход к оценке и повышению эффективности процессов корпоративного управления, контроля и управления рисками.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В ходе осуществления деятельности Управление рисков и внутреннего контроля взаимодействует с внешним аудитором. Внешние аудиторы по решению руководства могут проводить аудит системы внутреннего контроля Эмитента по результатам отчетного года. Внешние аудиторы могут запрашивать у участников проекта любые документы, относящихся к проекту, включая результаты тестирования.

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.

Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-4», утвержденное в новой редакции Советом директоров ОАО «ОГК-4» 15.10.2009 года, (протокол № 120).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.ogk-4.ru в разделе «О компании / Документы Компании»

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

ФИО: **Вильгельм Михаэль Винфрид Кристиан**
(председатель)

Год рождения: **1954**

Образование:
высшее

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		
нет сведений	настоящее время	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по финансовой отчетности (Главный бухгалтер)
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Кольпатцик Андреас***

Год рождения: ***1963***

Образование:

высшее, Рурский Университет (г.Бохум, Германия)

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		
2001	2005	Viterra Prufungsgesellschaft mbH, Германия	Исполнительный директор
2006	настоящее время	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Вице-президент по аудиту группы/ проектов
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Мацидовски Марио Дитмар**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

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		
2004	2005	BDO Unicon	Заместитель генерального директора, директор по аудиту компаний нефтегазового сектора, директор секции отчетности по МСФО
2006	2007	ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	Директор отдела аудита топливно-энергетического комплекса
2007	2008	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Финансовый директор
2008	2009	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Вице-президент по отчетности и контроллингу
2009	2010	ОАО «ОГК-4»	Руководитель управления по контроллингу и отчетности
2010	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Директор по экономике
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Патрикеев Станислав Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

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		
2003	2006	ЗАО фирма «Центр внедрения «Протек»	начальник отдела внутреннего аудита
2006	2008	ОАО «ОГК-4»	начальник управления внутреннего аудита
2007	2009	ОАО «Автотрансэнерго»	член ревизионной комиссии
2008	2010	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	начальник департамента внутреннего аудита
2006	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член ревизионной комиссии
2007	настоящее время	ООО «Теплосбыт»	ревизор
2007	настоящее время	ООО «ОГК-4 Финанс»	ревизор
2008	настоящее время	ОАО «Шатурская управляющая компания»	член ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Директор департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***руб.***

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

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В отношении выплат за 2009 год на годовом общем собрании акционеров 06.06.2008 г. утверждено Положение о ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» (протокол № 7, дата составления 19.06.2008 г.):

«12.1. Членам Ревизионной комиссии возмещаются расходы (включая НДС), в частности, командировочные расходы, если таковые имеются, понесенные ими в связи с присутствием на заседаниях Совета директоров, проведением проверок или в связи с иным исполнением их должностных обязанностей в качестве членов Ревизионной комиссии.

12.2. Члены Ревизионной комиссии не получают вознаграждение за исполнение ими своих обязанностей, если иное не предусмотрено решением Общего собрания акционеров.

12.3. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров.»

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

5.7. 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	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	4 466	4 455
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	40.39	40.45
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	2 460 961 000	505 892 898
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	460 548 429	114 881 226
Общий объем израсходованных денежных средств	2 921 509 429	620 774 124

Изменение численности за 2009 г. является несущественным для эмитента. Изменение численности в течение 2009 г. является результатом процесса оптимизации численности персонала, начатого в 2008 г., в целях формирования оптимальной организационной структуры эмитента, устранения дублирования функций, централизации и децентрализации функций исполнительного аппарата и филиалов ОГК-4, совершенствования системы мотивации, повышения производительности труда.

Изменение численности за 1 квартал 2010 г. является несущественным для эмитента.

На 31 марта 2010 года 65% сотрудников эмитента являлись членами первичных профсоюзных организаций, созданных на соответствующих филиалах эмитента, например «Первичной профсоюзной организации Яйвинской ГРЭС», «Первичной профсоюзной организации Шатурской ГРЭС» и т.д. В каждом из шести филиалов Компании действуют коллективные договоры, в соответствии с которыми заработная плата ежеквартально индексируется с учетом изменения индекса потребительских цен.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **307 950**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **34**

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: **Э.ОН Раиа Холдинг ГмбХ (E.ON Russia Holding GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Место нахождения

Германия, Дюссельдорф, Э.ОН-Платц 1, 40479

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **78.3063**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **78.3063**

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: **Э.ОН АГ (E.ON AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Место нахождения

Германия, Дюссельдорф, Э.ОН-Платц 1, 40479

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дойче Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва., ул. Садовническая 82 стр. 2

ИНН: **7702216772**

ОГРН: **1027739369041**

Телефон: **(495) 797-5000**

Факс: **(495) 797-5017**

Адрес электронной почты: **db.moscow@db.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-05616-000100**

Дата выдачи: **04.09.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **46 240 493 887**

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, ул. Шаболовка 31 стр. Б

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

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: **8 952 853 336**

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, %

0.28672

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом - 0,2866044%, ФГУП "Информационное телеграфное агентство России (ИТАР) - 0,000115%**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

0.006025

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Агентство по управлению имуществом Пермского края - 0,0000001%, Государственное автономное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области" - 0,0000001%, Московская область в лице Министерства имущественных отношений Московской области - 0,0000023%, Чукотский автономный округ, в лице уполномоченного органа - Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа - 0,0060226%**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

0.005956

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Муниципальное образование городской округ город Сургут в лице Администрации города Сургут - 0,0059563%, МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ - 0,00000003%*

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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: **24.01.2007**

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, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.03.2007**

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, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.04.2007**

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, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.05.2007**

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, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.08.2007**

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, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.08.2007**

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, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.10.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **72.7077**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **72.7077**

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, %: **22.4899**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.4899**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **76.086367**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **76.086367**

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, %: **22.4899**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.4899**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Э.ОН Рашиа Холдинг ГмбХ (E.ON Russia Holding GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **78.3063**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **78.3063**

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: **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	3	29 631 455
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)	3	29 631 455
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

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **29 631 455**

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

За 2009 г.

Единица измерения: **руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 986 297 000	90 950 000
в том числе просроченная	771 361 000	х
Дебиторская задолженность по векселям к получению	2 050 000	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	15 135 983 000	2 293 523 000
в том числе просроченная	49 158 000	х
Прочая дебиторская задолженность	4 124 956 000	4 023 000
в том числе просроченная	1 529 000	х
Итого	21 249 286 000	2 388 496 000
в том числе просроченная	822 048 000	х

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

Полное фирменное наименование: *Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)*

Место нахождения: *Ataturk Bulvari, No: 97, Kat 6, Kizilay, Ankara, Turkey*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **7 613 894 000**

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

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 152 080 000	68 235 000
в том числе просроченная	675 207 000	х
Дебиторская задолженность по векселям к получению	2 050 000	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	15 619 388 000	2 293 523 000
в том числе просроченная	30 423 000	х
Прочая дебиторская задолженность	3 975 917 000	3 121 000
в том числе просроченная	1 316 000	х
Итого	21 749 435 000	2 364 879 000
в том числе просроченная	706 946 000	х

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской

задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)*

Место нахождения: *Ataturk Bulvari, No: 97, Kat 6, Kizilay, Ankara, Turkey*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **5 406 919 000**

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

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: *ЭНКА ПАУЭР СИСТЕМЗ Б.В. (ENKA POWER SYSTEMS B.V.)*

Сокращенное фирменное наименование: *ЭНКА ПАУЭР СИСТЕМЗ Б.В. (ENKA POWER SYSTEMS B.V.)*

Место нахождения: *Netherland Zuidplein 36, 1077XV Amsterdam*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **5 754 151 390.6**

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

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: *Управление федерального казначейства МФ РФ по г.Москве*

Сокращенное фирменное наименование: *УФК МФ РФ по г.Москве*

Место нахождения: *109097, г. Москва, ул. Ильинка, д. 9*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **2 609 456 000**

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

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2009

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.12.2009
	ИНН	76828204
	по ОКВЭД	8602067092
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	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		
Основные средства	120	15 918 163	16 245 178
Незавершенное строительство	130	7 049 522	25 847 084
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	59 281	73 914
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	55 211	52 725
Отложенные налоговые активы	148		
Прочие внеоборотные активы	150	611 995	391 149
ИТОГО по разделу I	190	23 694 272	42 610 050
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 951 339	1 989 857
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 800 522	1 822 608
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	555	0
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	150 262	167 249
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	197 909	197 077
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	16 770 201	2 388 496

покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	2 425	90 950
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 965 223	21 247 236
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 021 375	1 986 297
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	30 990 544	17 140 837
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251		
собственные акции, выкупленные у акционеров	252		
прочие краткосрочные финансовые вложения	253		
Денежные средства	260	107 186	481 706
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	53 982 402	43 445 209
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	77 676 674	86 055 259

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 219 482	25 219 482
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	41 471 438	41 471 438
Резервный капитал	430	176 036	478 313
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	176 036	478 313
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	6 609 303	13 409 690
ИТОГО по разделу III	490	73 476 259	80 578 923
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	409 315	526 546
Прочие долгосрочные обязательства	520	860	728
ИТОГО по разделу IV	590	410 175	527 274
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	3 781 656	4 870 125
поставщики и подрядчики	621	2 189 068	3 592 837
задолженность перед персоналом организации	622	83 719	98 853
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	18 941	13 221
задолженность по налогам и сборам	624	1 308 124	149 445
прочие кредиторы	625	181 804	1 015 769
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 410	8 306
Доходы будущих периодов	640	174	174
Резервы предстоящих расходов	650	0	70 457
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	3 790 240	4 949 062
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	77 676 674	86 055 259

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	18 458	18 458
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	4 646	18 774
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	254 828	272 250
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 124 512	5 473 414
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	35	5 344
Износ жилищного фонда	970	3 118	2 197
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	518 230	635 481

**Отчет о прибылях и убытках
за 2009г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.12.2009
	ИНН	76828204
	по ОКВЭД	8602067092
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	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)	010	42 424 488	37 892 399
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-34 874 488	-33 200 906
Валовая прибыль	029	7 550 000	4 691 493
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	7 550 000	4 691 493
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	927 988	2 375 143
Проценты к уплате	070	-21 063	-1 167
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	6 338 916	3 970 876
Прочие операционные расходы	100	-5 310 046	-2 518 537
Внереализационные доходы	120		
Внереализационные расходы	130		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	9 485 795	8 517 808
Отложенные налоговые активы	141	52	-5 240
Отложенные налоговые обязательства	142	-157 031	-117 426
Текущий налог на прибыль	150	-2 097 449	-2 754 394
Дополнительные показатели	151	-128 703	404 786
ДРУГИЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ	152	-121 488	404 539
НАЛОГОВЫЕ САНКЦИИ	152	-7 215	247
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	7 102 664	6 045 534
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	391 104	852 452
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

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	230	246 666	20 734	132 251	113 645
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	14 088	92 036	66 044	87 102
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	5 225 384	3 805 904	3 083 156	933 323
Отчисления в оценочные резервы	270		323 092		331 385
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	792	3 705	1 312	1 363

**Отчет об изменениях капитала
за 2009г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2009

76828204

8602067092

40.10.11

384

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	25 206 846	41 471 734	101 596	560 411	67 340 587
Изменения в учетной политике	020					
Результат от переоценки объектов основных средств	030					
Остаток на 1 января предыдущего года	050	25 206 846	41 471 734	101 596	470 475	67 250 651
Результат от пересчета иностранных валют	055					
Чистая прибыль	060				6 045 534	6 045 534
Дивиденды	065					
Отчисления в резервный фонд	067			74 440	-74 440	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	070					
увеличения номинальной стоимости акций	075					
реорганизации юридического лица	080	12 636			98 087	110 723
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	085					
уменьшения количества акций	086					
реорганизации юридического лица	087	0			-740	-740

Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	25 219 482	41 471 438	176 036	6 539 212	73 406 168
Изменения в учетной политике	092				70 091	70 091
Результат от переоценки объектов основных средств	094					
Остаток на 1 января отчетного года	100	25 219 482	41 471 438	176 036	6 609 303	73 476 259
Результат от пересчета иностранных валют	102					
Чистая прибыль	106				7 102 664	7 102 664
Дивиденды	108					
Отчисления в резервный фонд	110			302 277	-302 277	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121					
увеличения номинальной стоимости акций	122					
реорганизации юридического лица	123					
I. Изменения капитала						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131					
уменьшения количества акций	132					
реорганизации юридического лица	133					
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	25 219 482	41 471 438	478 313	13 409 690	80 578 923

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года		101 596	74 440		176 036
данные отчетного года		176 036	302 277		478 313
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					

данные предыдущего года		182 511	84 080	-64	266 527
данные отчетного года		266 527	224 936	-83 571	407 892
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года		0	64 858		64 858
данные отчетного года		64 858	27 699	-17 551	75 006
Резерв по условным фактам хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года		0			0
данные отчетного года		0	70 457		70 457

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	73 476 433		80 579 097	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств
за 2009г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2009
	по ОКПО	76828204
	ИНН	8602067092
	по ОКВЭД	40.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС	
	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	106 626	4 088 141
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	48 839 918	44 527 682
Прочие доходы	050	3 417 971	37 713 162
Денежные средства, направленные:		-45 982 801	-76 067 947
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-36 853 006	-35 376 175
на оплату труда	160	-2 460 961	-2 405 083
на выплату дивидендов, процентов	170	0	-1 167
на расчеты по налогам и сборам	180	-5 886 972	-4 075 823
на прочие расходы		-781 862	-34 209 699
Чистые денежные средства от текущей деятельности		6 275 088	6 172 897
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	3 907	21 865
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	474 524 748	250 374 120
Полученные дивиденды	230		
Полученные проценты	240	1 093 114	1 997 518
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1 493 000	
Прочие доходы		6 743	740 260
прочие поступления		6 743	740 260
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-22 329 143	-17 665 154
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-459 214 042	-245 349 791
Займы, предоставленные другим организациям	310	-1 478 408	-23 000
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-5 900 081	-9 904 182

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	0	-250 230
Погашение обязательств по финансовой аренде	400		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	0	-250 230
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	375 007	-3 981 515
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	481 633	106 626
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		39 075	117 725

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.12.2009

76828204

8602067092

40.10.11

384

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010				
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011				
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы					
Деловая репутация организации					
Прочие	040				

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего			

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк	Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Остаток на конец

	и	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	6 368 651	39 386	-18 540	6 389 497
Сооружения и передаточные устройства	111	6 066 493	115 505	-5 835	6 176 163
Машины и оборудование	112	5 787 677	1 326 775	-8 367	7 106 085
Транспортные средства	113	226 313	7 276	-5 111	228 478
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	52 111	1 328	-248	53 191
Рабочий скот	115	7		-7	0
Продуктивный скот	116				
Многолетние насаждения	117				
Другие виды основных средств	118	2 535	4 987	-246	7 276
Земельные участки и объекты природопользования	119	6 341	43 885	-8	50 218
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120				
Итого	130	18 510 128	1 539 142	-38 362	20 010 908

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	2 591 965	3 765 730
в том числе:			
зданий и сооружений	141	913 233	1 270 945
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 648 497	2 457 787
других	143	30 235	36 998
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	227 259	176 953
в том числе:			
здания	151	207 088	158 977
сооружения	152	15 787	14 202
Другие		4 384	3 774
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	5 786	3 335
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	18 458	18 458
в том числе:			
зданий и сооружений		3 857	3 857
машин, оборудования, транспортных средств		14 601	14 601
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	4 434	0
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170		
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	864 226	1 143 268

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код	Наличие на	Поступило	Выбыло	Остаток на

	строк и	начало отчетного года			конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	230				
Итого	240				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0			0

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	330	0	15 000

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
Наименование показателя			Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420		

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	430		
--	-----	--	--

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	59 281	68 869		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	32 108	17 500		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520			135 001	148 235
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)				135 001	148 235
Предоставленные займы	525	0	5 045	23 000	0
Депозитные вклады	530			30 832 543	16 992 602
Прочие	535				
Итого	540	59 281	73 914	30 990 544	17 140 837
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	27 137	51 333		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570	27 137	51 333		
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-62 027	24 196		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода

1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3 965 223	21 247 236
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 021 375	1 986 297
авансы выданные	612	1 784 518	15 135 983
прочая	613	1 159 330	4 124 956
долгосрочная - всего	620	16 770 201	2 388 496
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	2 425	90 950
авансы выданные	622	16 763 862	2 293 523
прочая	623	3 914	4 023
Итого	630	20 735 424	23 635 732
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	3 781 656	4 870 125
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 189 068	3 592 837
авансы полученные	642	45 221	48 907
расчеты по налогам и сборам	643	1 308 124	149 445
кредиты	644		
займы	645		
прочая	646	239 243	1 078 936
долгосрочная - всего	650	860	728
в том числе:			
кредиты			
займы			
ИТОГО		3 782 516	4 870 853

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	27 774 490	26 881 673
Затраты на оплату труда	720	2 811 195	2 719 505
Отчисления на социальные нужды	730	436 871	418 142
Амортизация	740	1 179 104	1 090 155
Прочие затраты	750	2 672 828	2 091 431
Итого по элементам затрат	760	34 874 488	33 200 906
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765		
расходов будущих периодов	766	-203 859	229 296
резерв предстоящих расходов	767		

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода

1	2	3	4
Полученные - всего	810	5 124 512	5 473 414
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823		
Выданные – всего	830	35	5 344
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее			

Государственная помощь					
Наименование показателя			Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1			2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего			910		
в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего					

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Общие сведения

Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО "ОГК-4" - сокращенное наименование, далее Общество) создано 04.03.2005 согласно распоряжению ОАО РАО "ЕЭС России" от 02.03.2005 № 34р.

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:
 производство и реализация электрической энергии;
 производство и реализация тепловой энергии.

Общество зарегистрировано по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей 23, сооружение 34.
 Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2009 составила 4 389 человек (на 31.12.2008 – 5 329 человек).

Акции Общества котируются в ОАО «ФБ РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

По состоянию на 31.12.2009 Общество имело в своем составе 7 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№ п/п	Наименование филиала	Место нахождения
1	Филиал "Яйвинская ГРЭС"	Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева
2	Филиал "Шатурская ГРЭС"	Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5
3	Филиал "Смоленская ГРЭС"	Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный
4	Филиал "Сургутская ГРЭС-2"	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут
5	Филиал "Березовская ГРЭС"	Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза "Энергетиков", дом 1/15
6	Филиал "Тепловые сети Березовской ГРЭС"	Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д. №25
7	Московское представительство	Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.40, стр.4

По состоянию на 31.12.2009 Совет директоров Общества имеет следующий состав:

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Сергей Афанасьевич Тазин	ООО «Э.ОН Раша Пауэр», Генеральный директор с 17.06.2009 - Председатель Совета директоров
2	Франк Зиберт	ОАО «ОГК-4», Заместитель генерального директора по финансам и экономике
3	Артем Биков	ООО КБ «Кредитный Агропромбанк», Председатель Совета Директоров
4	Майк Винкель	ООО «Э.ОН Раша Пауэр», Заместитель генерального директора, Управляющий директор
5	Лев Кеткин	ОАО «СО ЕЭС», Заместитель Директора по правовым вопросам
6	Гюнтер Экхардт Рюмлер	Э.ОН АГ, Старший вице-президент отдела по разведке и добыче углеводородов/генерации
7	Юрий Степанович Саблуков	ОАО «ОГК-4», Генеральный директор
8	Райнер Хартманн	ООО «Э.ОН Раша», Директор департамента природного газа
9	Карл-Хайнц Фельдманн	Э.ОН АГ, Старший вице-президент по юридическим вопросам
10	Лутц Петер Фельдманн	Э.ОН АГ, Член Правления
11	Игорь Юргенс	Фонд «Институт современного развития», Председатель Правления

Прекратившие полномочия с 17.06.2009		
12	Андрей Владимирович Киташев	До 15.09.2008 Генеральный директор ОАО "ОГК-4" (Председатель Правления)
13	Др. Маркус Шенк	Член правления Э.ОН АГ
14	Бернд Дубберштайн	Член правления E.ON edis AG , Председатель Правления E.ON edis AG
15	Алексей Романович Качай	До 01.07.2008 Заместитель начальника департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
16	Себастиан Айзенберг	Заместитель генерального директора по инвестициям и развитию

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2009:

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
Действующие		
1	Юрий Степанович Саблуков	Генеральный директор - Председатель Правления
2	Франк Зиберт	Заместитель генерального директора по финансам и экономике (с 30.06.2009)
3	Себастиан Айзенберг	Заместитель генерального директора по инвестициям и развитию (с 30.06.2009).
4	Андрей Николаевич Жуковский	Заместитель генерального директора по энергорынкам
5	Юрий Юрьевич Калабин	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам
Прекратившие полномочия в течение года		
6	Владимир Петрович Черевко	Заместитель генерального директора по инвестициям и развитию (с 23.04.2009)
7	Андрей Вячеславович Бузов	Заместитель генерального директора по управлению персоналом (с 30.06.2009)
8	Зайнулла Алимুলлович Бахметов	Заместитель генерального директора по производству (с 17.11.2009)

Состав ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2009:

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Михаэль Вильхельм	Старший вице-президент Э.ОН АГ по финансовой отчетности
2	Марио Дитмар Мацидовски	Исполнительный директор по контролингу и отчетности ОАО "ОГК-4"
3	Андреас Кольпатцик	Вице-президент Э.ОН АГ по аудиту группы и проектам
4	Станислав Александрович Патрикеев	Начальник департамента внутреннего аудита ООО "Э.ОН Раша Пауэр"

Учредителем Общества на момент его образования с долей участия 100% являлось ОАО РАО "ЕЭС России".

В период с 01.09.2005 по 30.06.2006 ОАО "ОГК-4" выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС". 01.07.2006 данные Общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО "ОГК-4". Таким образом, Общество начало функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных обществ. После присоединения обществ доля ОАО РАО "ЕЭС России" составляла 89,6 %.

Внеочередным общим собранием акционеров Общества 23.04.2007 было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 23 млрд. штук. Фактически было размещено 13 886 489 865 акций Общества номинальной стоимостью 0,4 рубля каждая, что составило 60,4% акций от общего количества ценных бумаг, подлежащих размещению. Цена размещения, утвержденная Советом директоров Общества, составила 3,3503 рубля за акцию. В ходе доэмиссии 13 849 544 048 акций Общества было размещено в пользу Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ. Кроме того, 36 945 818 акций дополнительной эмиссии было размещено в результате осуществления преимущественного права приобретения акций.

15.09.2007 было определено лучшее конкурентное предложение на покупку акций Общества, принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" в части "государственной доли" (29 848 010 945 обыкновенных акций, составляющих около 60,8% уставного капитала Общества до его увеличения). Наибольшую цену за одну обыкновенную акцию Общества - 3,3503 рубля - предложил Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ. Доля принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" обыкновенных акций Общества снизилась с 89,6% до 28,8%, доля Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ соответственно увеличилась с 0% до 60,8%. Официальные уведомления об указанных изменениях были получены Обществом 12.10.2007.

Изменения в Устав Общества, связанные с увеличением уставного капитала Общества, были зарегистрированы Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры 19.10.2007. Уставный капитал Общества составил 25 206 846 335,97 рубля, количество размещенных акций - 63 017 115 840 штук номинальной стоимостью 0,40 рубля каждая.

В результате реализации второго этапа реорганизации 01.07.2008 ОАО РАО "ЕЭС России" было ликвидировано.

Реорганизация Общества в рамках этого реформирования представляла собой два взаимосвязанных процесса:

- выделение из ОАО РАО "ЕЭС России" промежуточного ОАО "ОГК-4 Холдинг";
- присоединение такого ОАО "ОГК-4 Холдинг" к Обществу.

Акции Общества, причитавшиеся миноритарным акционерам ОАО РАО "ЕЭС России", были переданы на баланс ОАО "ОГК-4 Холдинг". Затем "ОГК-4 Холдинг" был присоединен к Обществу, а акции ОАО "ОГК-4 Холдинг" конвертированы в акции Общества. Для целей конвертации дополнительно были использованы собственные выкупленные акции, находившиеся на балансе Общества, а также акции дополнительного выпуска.

Внеочередным общим собранием акционеров Общества 10.10.2007 было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 32 539 735 штук. В результате дополнительной эмиссии было размещено 31 590 306 акций Общества номинальной стоимостью 0,4 рубля каждая, что составило 97,1% от общего количества ценных бумаг, подлежащих размещению. Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры 04.09.2008 были зарегистрированы Изменения в Устав Общества, связанные с увеличением уставного капитала Общества.

В соответствии с внесенными в Устав изменениями в настоящее время уставный капитал Общества составляет 25 219 482 458,77 рубля. Обществом размещены обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,40 рубля каждая в количестве 63 048 706 145 целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 дробных штуки.

30.01.2009 Общество получило уведомление о реорганизации Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ путем присоединения к Э.ОН Раша Холдинг ГмбХ 30.12.2008. Таким образом основным акционером Общества является Э.ОН Раша Холдинг ГмбХ.

Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

а. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона №129-ФЗ от 21.11.1996 "О бухгалтерском учете" и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов №34-н от 29.07.1998.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств, по которым начисляется амортизация, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

б. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

с. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью свыше 10 тысяч рублей. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	25-50

Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудование	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация не начисляется по:

1. земельным участкам;
2. объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006;
3. законсервированным объектам;
4. полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

d. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, специальная одежда со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 тысяч рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже стоимости, по которой они числятся в бухгалтерском учете, в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен (моральным устареванием, полной или частичной потерей первоначального качества), отражаются в бухгалтерском балансе по рыночной стоимости. На сумму разницы между учетной стоимостью таких запасов и их рыночной стоимостью (на величину снижения стоимости запасов) образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов.

e. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам, программные продукты), отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье "Прочие внеоборотные активы".

f. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и прочие средства в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют.

Курсы валют составили на 31.12.2009 за 1 доллар США - 30,2442руб., за 1 евро – 43,3883 руб. (курсы валют, действовавших 31.12.2008 за 1 доллар США - 29,3804 руб., за 1 евро – 41,4411 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы и доходы.

g. Финансовые вложения

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

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является Общество, организациям-заемщикам, и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

Вложения в котирующиеся на фондовой бирже эмиссионные ценные бумаги, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой их относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru), 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 РФ от 24.12.2003 № 03-52/пс.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

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

h. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной, создается резерв. Сомнительной задолженностью признается просроченная задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, по которой есть уверенность, что она не будет погашена в течение 12 месяцев после отчетной даты и которая не обеспечена залогом, поручительством, гарантией.

i. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке (в филиалах Общества до их присоединения), эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Ежегодные отчисления в резервный фонд составляют 5 % от полученной чистой прибыли Общества за предыдущий год.

j. Условные факты хозяйственной деятельности

Общество создает следующие резервы под условные факты хозяйственной деятельности:

- по заключенным соглашениям о солидарной ответственности по долгам АО - энерго;
- по прочим судебным разбирательствам.

Величина резерва под условные факты подлежит дисконтированию, исходя из предполагаемого существенного снижения покупательной способности российского рубля. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями условного факта, и другими факторами.

к. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы от продажи продукции (товаров, работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности:

- реализация электроэнергии и мощности;
- реализация тепловой энергии;
- доходы от реализации прочих видов продукции, работ, услуг.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде;
- пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

1. Изменения в учетной политике в 2009 и 2010 годах

В связи с принятием с 01.01.2009 года ПБУ 15/2008 «Учет расходов по кредитам и займам» Общество внесло изменения в Учетную политику в части учета расходов по займам и кредитам.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива равномерно.

Дополнительные затраты по полученным займам и кредитам связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива, включаются в состав прочих расходов в момент их возникновения.

Данные изменения в учетной политике не оказали влияния на финансовое положение и результаты деятельности Общества в силу отсутствия кредитов и займов.

Изменения в учетную политику Общества на 2010 год, которые могли бы оказать влияние на показатели бухгалтерской отчетности, не вносились.

м. Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31.12.2008 в связи со следующими обстоятельствами:

1. В связи со снижением ставки налога на прибыль с 01.01.2009 с 24 % до 20% был произведен пересчет показателей отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств и нераспределенной прибыли (строки бухгалтерского баланса 148, 470, 515):

тыс.руб.				
Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
145	Отложенные налоговые активы	67 218	(12 007)	55 211
	ИТОГО по активу	77 688 681	(12 007)	77 676 674
470	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	6 539 212	70 091	6 609 303
515	Отложенные налоговые обязательства	491 413	(82 098)	409 315
	ИТОГО по пассиву	77 688 681	(12 007)	77 676 674

2. Сумма обеспечений обязательств и платежей выданных уменьшена на сумму гарантий, выданных банками контрагентам Общества.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
960	Обеспечения обязательств и платежей выданные	16 201 713	(16 201 678)	35

Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электроэнергии, которое составляет 97 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) в 2009 и 2008 годах. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.2. Арендованные основные средства

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2009 составила 18 458 тыс. руб. В эту сумму не включена стоимость арендованных земельных участков. Договоры аренды земли заключены на срок до 49 лет, с правом дальнейшей пролонгации. Сумма арендной платы за 2009 год составила 108 224 тыс. руб., а за 2008 год - 114 135 тыс. руб. Площадь арендованных земельных участков на 31.12.2009 г. – 4 677 гектаров, а на 31.12.2008 г. - 5 158 гектаров.

3.3. Незавершенное строительство

Общество ведет строительство новых и реконструкцию имеющихся объектов основных средств.
Расшифровка объектов незавершенного строительства:

Наименование	Год начала строительства	тыс. руб.	
		На 31.12.2009	На 31.12.2008
Создание замещающей мощности ПГУ-800 (Сургутская ГРЭС)	2006	11 689 491	544 789
Создание замещающей мощности ПГУ-400 (Шатурская ГРЭС)	2006	9 005 568	4 506 077
Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 (Яйвинская ГРЭС)	2006	2 546 313	147 036
Оборудование к установке	2006	912 984	164 269
Главный корпус (Березовской ГРЭС)	1984	686 748	532 707
Реконструкция химической водоочистки (Шатурская ГРЭС)	2007	150 168	101 932
Главный корпус блока 7 (Сургутская ГРЭС)	1984	149 579	149 579
Районная котельная промышленной комплекточной базы (Березовской ГРЭС)	1983	115 028	180 900
Расширение и реконструкция золоотвала (Смоленская ГРЭС)	1995	100 284	77 121
Система теплофикации блока № 6 (Сургутская ГРЭС)	2007	-	199 928
Другие объекты		490 921	445 051
Итого		25 847 084	7 049 622

По данным проведенной инвентаризации за 2009 год было принято решение о списании на прочие расходы стоимости ряда объектов незавершенных капитальных вложений, прекращенных строительством, в связи с принятыми новыми техническими решениями по техперевооружению и реконструкции станций. Всего по данным инвентаризации незавершенного строительства списано в 2009 году на прочие расходы 4 630 тыс. рублей (в 2008 году – 0 рублей).

3.4. Долгосрочные финансовые вложения

Расшифровка долгосрочных финансовых вложений:

Наименование	тыс. руб.	
	На 31.12.2009	На 31.12.2008
Акции ОАО "РусГидро"	51 333	27 137
Доля в ООО "Теплосбыт"	17 500	17 500
Доля в ООО "ОГК-4 Финанс"	-	7 000
Акции ОАО "Автотрансэнерго"	-	7 608
Прочие	5 081	36
Всего	73 914	59 281

Доля участия Общества в ООО "Теплосбыт" составляет 100%. ООО "Теплосбыт" создано для участия в управляющих многоквартирными жилыми домами организациях.

10.03.2009 внеочередным собранием акционеров ОАО «Автотрансэнерго» во исполнение решения Совета директоров ОАО «ОГК-4» (доля участия Общества составляла 100%) принято решение о ликвидации ОАО «Автотрансэнерго». ОАО «Автотрансэнерго» было ликвидировано 07.07.2009.

27.03.2009 года внеочередным собранием участников ООО «ОГК-4 Финанс» во исполнение решения Совета директоров ОАО «ОГК-4» (доля участия Общества составляла 100%) принято решение о ликвидации ООО «ОГК-4 Финанс». ООО «ОГК-4 Финанс» было ликвидировано 14.12.2009.

Акции Обществ, кроме ОАО "РусГидро", не обращаются на рынке ценных бумаг и их текущая рыночная стоимость не определяется. Акции ОАО «РусГидро» отражены в отчетности по текущей рыночной стоимости.

3.5. Прочие внеоборотные активы

Наименование группы	тыс.руб.	
	На 31.12.2009	На 31.12.2008

Программные продукты	347 920	584 231
Страхование	14 033	-
Лицензии	1 140	2 293
Прочие расходы	28 056	25 471
Итого	391 149	611 995

3.6. Материально-производственные запасы

Расшифровка материально-производственных запасов

тыс. руб.

Наименование запаса	На 31.12.2009	На 31.12.2008
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них:	1 822 608	1 800 522
- уголь	815 741	759 113
- мазут	455 929	428 970
- прочие сырье и материалы	342 280	342 920
- запасные части	208 658	269 519

По итогам проведенной инвентаризации на 31.12.2009 создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей по материально-производственным запасам в сумме 75 006 тыс. руб. (на 31.12.2008 – 64 858 руб.), так как текущая рыночная стоимость этих материально-производственных запасов ниже их фактической себестоимости. Сумма восстановленного неиспользованного резерва за 2009 год составила 53 565 тыс. рублей.

Расшифровка расходов будущих периодов:

тыс. руб.

Наименование группы	На 31.12.2009	На 31.12.2008
Программные продукты	108 201	64 822
Страхование	39 166	66 995
Отпуска будущих периодов	9 103	11 215
Лицензии	701	270
Прочие расходы	10 078	6 960
Итого	167 249	150 262

3.7. Дебиторская задолженность

На конец отчетного периода произошло увеличение краткосрочной дебиторской задолженности (на 31.12.2009 - 21 247 236 тыс. руб., на 31.12.2008 – 3 965 223 тыс. руб.). Увеличение связано с тем, что долгосрочная задолженность строительных организаций по выданным авансам по инвестиционным проектам строительства новых блоков была реклассифицирована в краткосрочную.

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 22 672 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.19).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 407 892 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 (266 527 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008).

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (на 31.12.2009 – 4 124 956 тыс. руб., на 31.12.2008 – 1 159 330 тыс. руб.) включает других дебиторов (на 31.12.2009 – 3 529 453 тыс. руб., на 31.12.2008 – 1 138 435 тыс. руб.), большая часть которых состоит из залоговых сумм таможенным органам.

По просроченной дебиторской задолженности, образовавшейся от реализации электроэнергии и мощности по регулируемым договорам с ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» в сумме 32 428 тыс.руб. и ООО «Донэнерго» в сумме 178 683 тыс. руб. резерв сомнительных долгов не создавался, так как с данными контрагентами заключены дополнительные соглашения от 01.02.2010 об изменении срока исполнения обязательств по оплате с рассрочкой платежа в течение 2010-2012 г. Соответствующая часть задолженности была реклассифицирована в долгосрочную.

3.8. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2009 года были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 465 377 895 тыс. руб. (в 2008 году 240 697 931 тыс. руб.), из них векселя на сумму 148 236 тыс. руб. (в 2008 году 137 051

тыс. руб.), депозиты на сумму 463 759 659 тыс. руб. (в 2008 году 240 539 930 тыс. руб.), заем на сумму 1 470 000 тыс.руб.

В течение 2009 года были выданы векселя на сумму 135 001 тыс. руб. (в 2008 году 264 845 тыс. руб.) и депозиты на сумму 478 959 161 тыс. руб. (в 2008 году 245 250 667 тыс. руб.).

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2009:

тыс. руб.:

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма	Срок возврата
1	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	0,3	734 614	01.2010
2	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	1,65	1 053 932	03.2010
3	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	0,9	2 069 561	03.2010
4	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	7	1 704 400	01.2010
5	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	7	1 900 000	01.2010
6	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	6,55	500 000	01.2010
7	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	6,5	500 000	01.2010
8	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	6,25	500 000	01.2010
9	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	6,00	800 000	01.2010
10	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	3,6	254 000	01.2010
11	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	0,2	113 109	01.2010
12	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	0,12	898	01.2010
13	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	0,6	1 024 589	01.2010
14	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	0,65	2 983 981	01.2010
15	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	1	690 534	03.2010
16	ЗАО ЮниКредит Банк	Депозитный вклад	0,75	2 162 983	02.2010
17	ОАО "Альфа -Банк"	Вексель	-	71 162	06.2010
18	ОАО "Альфа -Банк"	Вексель	-	7 376	07.2010
19	ОАО "Альфа -Банк"	Вексель	-	9 057	08.2010
20	ОАО "Альфа -Банк"	Вексель	-	33 796	10.2010
21	ОАО "Альфа -Банк"	Вексель	-	26 845	11.2010
	Итого			17 140 837	

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2008:

тыс. руб.:

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма	Срок возврата
1	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	8,7	2 646 483	01.2009
2	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	4,4	602 788	03.2009
3	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	6,88	457 686	01.2009
4	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	6,8	4 558 521	02.2009
5	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	4,9	636 293	01.2009
6	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	5,8	1 290 679	02.2009
7	ОАО Банк ВТБ	Депозитный вклад	6,6	2 974 810	03.2009
8	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	6,5	3 801 764	01.2009
9	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	4,8	3 995 734	02.2009
10	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	1,25	935 623	01.2009
11	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	3,7	1 285 525	01.2009
12	АБ Газпромбанк (ЗАО)	Депозитный вклад	3,1	463 417	02.2009
13	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	8,5	360 702	01.2009
14	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	0,3	522 263	01.2009
15	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	6,41	3 067 591	01.2009
16	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	3	662 888	02.2009
17	АК Сбергательный банк РФ	Депозитный вклад	1,4	2 569 776	01.2009
18	ОАО КБ "Агроимпульс"	Вексель	-	30 343	03.2009
19	ОАО КБ "Агроимпульс"	Вексель	-	9 283	04.2009
20	ОАО КБ "Агроимпульс"	Вексель	-	7 337	06.2009
21	ОАО КБ "Агроимпульс"	Вексель	-	20 324	07.2009
22	ОАО КБ "Агроимпульс"	Вексель	-	20 255	08.2009
23	ОАО КБ "Агроимпульс"	Вексель	-	1 273	05.2009
24	АК Сбербанк РФ	Вексель	-	46 186	12.2009
25	ООО "ОГК-4 Финанс"	Заем	10	23 000	01.2009

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма	Срок возврата
	Итого			30 990 544	

Риски размещения финансовых вложений в форме депозитов:

1. Процентный риск – Общество подвергается процентному риску, который выражается в изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок.

2. Валютный риск - прибыль и потоки денежных средств от размещения финансовых вложений Общества зависят от изменения курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю.

В 2008 году в Обществе была разработана и введена стратегия хеджирования финансовых рисков, связанных с необходимостью осуществления инвестиций/оттоком денежных средств по инвестиционной деятельности в иностранной валюте. Для целей хеджирования риска изменения курсов иностранных валют денежные средства Общества, предназначенные для реализации инвестиционной программы, были переведены в доллары США и евро в соответствии с заключенными инвестиционными контрактами.

В таблице ниже приведена расшифровка краткосрочных финансовых вложений в разрезе видов валюты:

Вид валюты	На 31.12.2009		На 31.12.2008	
	Краткосрочные финансовые вложения	Курс на 31.12.2009	Краткосрочные финансовые вложения	Курс на 31.12.2008
Рубли (тыс.)	6 158 400	-	6 808 948	-
Евро (тыс.)	201 798	43,3883	422 515	41,4411
Доллары США (тыс.)	68 725	30,2442	221 716	29,3804

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность

На конец отчетного периода произошло значительное увеличение краткосрочной кредиторской задолженности (на 31.12.2009 – 4 870 125 тыс. руб., на 31.12.2008 – 3 781 656 тыс.руб.). Увеличение задолженности связано с возникновением задолженности по поставленному оборудованию в рамках инвестиционного проекта строительства новых блоков на филиале "Шатурская ГРЭС" и «Сургутская ГРЭС», а так же в связи со значительным ростом исчисленного налога на прибыль за 2009 год.

По статье "Прочие кредиторы" в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам, полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (на 31.12.2009 – 48 907 тыс. руб., на 31.12.2008 – 45 221 тыс. руб.) и других дебиторов и кредиторов (на 31.12.2009 – 966 862 тыс. руб., на 31.12.2008 – 136 583 тыс. руб.), основную часть которой составляет НДС, взятый к возмещению с авансовых платежей, величина их равна 863 889 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2009 года.

3.10. Задолженность участникам по выплате дохода и дивиденды

Задолженность по выплате дохода участникам Общества по состоянию на 31.12.2009 составила 8 306 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2008 – 8 410 тыс.руб. Данные суммы в основном относятся к остаткам невыплаченных дивидендов присоединенных Обществ.

На общем Собрании акционеров (Протокол № 8 от 17.06.2009) принято решение дивиденды по результатам 2008 года не выплачивать.

3.11. Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2009 г. полностью оплачен и составляет 25 219 482 тыс. руб. - 63 048 706 145 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,40 руб. каждая.

3.12. Добавочный капитал

Добавочный капитал Общества составляет 41 471 438 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 и 31.12.2008.

3.13. Резервный капитал

Резервный капитал Общества на 31.12.2009 составляет 478 313 тыс. руб. (на 31.12.2008 – 176 036 тыс. руб.) В соответствии с решением годового общего Собрания акционеров (Протокол № 8 от 17.06.2009) отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 302 277 тыс. руб.

3.14. Доходы по обычным видам деятельности

Расшифровка доходов по обычным видам деятельности:

тыс. руб.		
Вид дохода	2009 год	2008 год
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	41 259 941	36 921 106
Выручка от продажи теплоэнергии	801 572	776 991
Выручка от продажи прочих работ, услуг	362 975	194 302
Всего	42 424 488	37 892 399

3.15. Себестоимость

Расшифровка себестоимости:

тыс. руб.		
Вид расхода	2009 год	2008 год
Материальные затраты	27 774 490	26 881 673
Затраты на оплату труда	2 811 195	2 719 505
Отчисления на социальные нужды	436 871	418 142
Амортизация	1 179 104	1 090 155
Прочие затраты, всего	2 672 828	2 091 431
в т.ч.		
налоги и сборы	546 179	556 106
арендная плата	210 811	185 451
расходы по страхованию	150 989	139 613
Итого по элементам затрат	34 874 488	33 200 906

Затраты Общества на приобретение и использование энергетических ресурсов представлены в таблице ниже:

тыс. руб.						
Вид энергетического ресурса	2009 год			2008 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производственные цели	реализация на сторону		на производственные цели	реализация на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.	3 339 955	18 318	3 321 637	2 408 345	17 749	2 390 596
электрическая	3 335 133	13 496	3 321 637	2 404 326	13 730	2 390 596
тепловая	4 822	4 822	-	4 019	4 019	-
ТОПЛИВО в т.ч.	22 860 763	22 784 592	-	21 510 818	21 642 001	-
газ горючий природный (естественный)	20 153 929	20 153 929	-	18 470 668	18 470 668	-
уголь	2 661 174	2 604 546	-	2 870 603	2 995 205	-
продукты нефтепереработки	43 453	16 494	-	55 297	62 418	-
Прочие	2 207	10 273	-	114 250	113 710	-
Итого ресурсов	26 200 718	22 802 910	3 321 637	23 919 163	21 659 750	2 390 596

3.16. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов:

тыс. руб.

Наименование	2009 год	2008 год
Прочие доходы, всего	6 338 916	3 970 876
в том числе:		
Курсовые разницы	5 225 384	3 083 156
Штрафы, пени, неустойки	246 666	132 251
Страховое возмещение	185 064	149 000
Восстановление резерва по сомнительным долгам	193 482	182 511
От продажи ценных бумаг	135 001	270 033
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	26 656	9 272
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	14 079	66 044
Списание кредиторской задолженности	792	1 312
От реализации имущества	41 706	33 558
Прочие	270 086	43 739
Прочие расходы, всего	5 310 046	2 518 537
в том числе:		
Курсовые разницы	3 805 904	933 323
Резерв по сомнительным долгам	407 892	266 527
По продаже ценных бумаг	135 001	270 210
Безвозмездная передача имущества (включая НДС)	91 837	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	75 006	64 858
Резерв под условные факты	70 457	0
По реализации имущества	57 399	23 433
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли	51 806	5 523
Пени, штрафы, неустойки	20 734	113 645
Списание основных средств	17 664	34 934
Проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий	13 643	28 847
Убыток прошлых лет	10 194	87 102
Выпуск и обслуживание собственных ценных бумаг	8 867	10 736
Услуги банков	8 756	21 238
Списание дебиторской задолженности	3 705	1 363
Чрезвычайные расходы	-	411 271
НДС, начисленный по результатам выездной налоговой проверки	81 842	-
Прочие	449 339	245 527

3.17. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость Общество признает выручку от продажи продукции (товаров, работ, услуг) по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) на 31.12.2009, составила 1 863 324 тыс. руб. (на 31.12. 2008 - 2 024 518 тыс. руб.).

При исчислении налога на прибыль в региональный бюджет по обособленному подразделению филиал "Яйвинская ГРЭС" общество применяет льготную ставку, в результате чего ставка налога на прибыль по филиалу составляет 15,5 % (вместо 20%).

Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 984 419 тыс. руб. (в 2008 г. – 3 614 843 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

Наименование	2009 год	2008 год
Доходы	4 366 476	940 835
Доходы в виде курсовых разниц	4 143 527	849 888
Восстановление резерва под снижение стоимости ТМЦ	64 450	-
Результат от оценки акций по рыночной стоимости	35 323	13 116
Прибыль прошлых лет	14 080	66 042
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	-	696
Прочие доходы	109 096	11 093
Расходы	6 350 895	4 555 678
Курсовые разницы	4 976 449	3 439 607
Амортизация основных средств	302 291	346 342
Безвозмездная передача имущества и имущественных прав, членские взносы в некоммерческие организации, расходы на благотворительные цели	140 080	18 301
Расходы на оплату труда	122 943	229 784
Расходы прошлых периодов	92 027	86 826
Расходы на проведение Совета Директоров, выплаты Совету Директоров и ревизионной комиссии	80 370	41 152
Выплаты социального характера, в т.ч выплаты пенсионерам	78 852	32 633
Расходы на создание резерва под снижение стоимости ТМЦ	75 006	64 858
Расходы по списанию ОС и прочего имущества, убытки от хищений и недостач	75 095	17 305
Штрафы и санкции, судебные расходы	18 663	22 401
Расходы на спортивные и культурно-массовые мероприятия	18 314	38 028
Результат от оценки акций по рыночной стоимости	11 126	75 143
Отчисления профсоюзу, содержание профкома	9 210	8 800
Материальные расходы	7 047	8 778
Прочие расходы	343 422	125 720

Доходы и расходы по курсовым разницам относятся в основном к курсовым разницам по пересчету авансов, выданных в иностранной валюте.

В 2009 году налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц увеличился на 391 104 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль в сумме 1 863 324 тыс. руб. (в 2008 году налог на прибыль увеличился на 852 542 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль в сумме 2 024 518 тыс.руб.), из них постоянные налоговые обязательства составили 1 232 170 тыс. руб. (в 2008 году – 1 074 685 тыс. руб.), постоянные налоговые активы 841 066 тыс. руб. (в 2008 году – 222 143 тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы

В 2009 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом, составила 187 тыс. руб. (в 2008 г. сумма вычитаемых временных разниц, повлекших уменьшение отложенных налоговых активов, составила 22 440 тыс. руб.), в том числе возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 53 918 тыс. руб. (2008 г. – 56 140 тыс.руб.). При этом сумма погашения вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых активов, в отчетном году составила 53 731 тыс. руб. (2008 г. - 78 580 тыс. руб.).

В 2009 году в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые активы в сумме 52 тыс. руб. (в 2008 г. погашены в сумме 5 240 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов будущих периодов, а также сумм убытков от реализации амортизируемого имущества и прочих расходов.

В 2009 году на уменьшение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 2 527 тыс. руб. (в 2008 году – 8 528 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 151 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2009 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 788 814 тыс. руб. (2008 г. – 492 248 тыс. руб.), в том числе возникших (повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году – 1 059 540 тыс. руб. (2008 г. – 631 648 тыс. руб.).

При этом сумма погашения налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых обязательств, составила в отчетном году 270 726 тыс. руб. (2008 г. – 139 400 тыс. руб.).

В 2009 году в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 157 031 тыс. руб. В 2008 году в уменьшение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 117 426 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов по добровольному страхованию, расходов на специальную одежду, расходов будущих периодов и других.

В 2009 году на увеличение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 39 788 тыс. руб. (в 2008 году – 9 085 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 151 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2009 год составила 10 681 586 тыс. руб. (за 2008 год налогооблагаемая прибыль Общества составляла 11 617 964 тыс. руб.).

Кроме того, в составе строки 151 Отчета о прибылях и убытках за 2009 год были отражены уменьшения по налогу на прибыль в сумме 18 795 тыс. руб. (в 2008 году уменьшения по налогу на прибыль за прошлые периоды составили 403 560 тыс. руб.) в результате подачи уточненных деклараций и налог на прибыль, доначисленный по акту выездной налоговой проверки за период 2006-2007 г.г. в сумме 177 544 тыс.руб. В составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках за 2009 год отражены налоговые санкции в сумме 7 214 тыс. руб. (в 2008 г. налоговые санкции составили 247 тыс. руб.)

3.17. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году. Базовая прибыль на акцию:

	2009 год	2008 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	7 102 664	6 045 534
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	63 048 706 145	63 025 013 416
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,1127	0,0959

У Общества отсутствуют ценные бумаги, оказывающие разводняющий эффект.

3.18. Связанные стороны

Общество контролируется компанией Э.ОН Раша Холдинг Гмбх и входит в группу Э.ОН, состоящую из Э.ОН АГ и его дочерних обществ (см. раздел 1. Общие сведения).

По состоянию на 31.12.2009 Общество имеет одну дочернюю компанию - ООО "Теплосбыт".

Расшифровка дебиторской задолженности по связанным сторонам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса:

тыс. руб.			
№	Наименование связанной стороны	На 31.12.2009	На 31.12.2008
1	ОАО "Шатурская управляющая компания"	61	17 115
2	ООО "Э.ОН Раша Пауэр"	6 006	-
3	Э.ОН Риск Консалтинг Гмбх	2 566	-
4	ОАО "Автотрансэнерго"	-	561
5	ООО "ОГК-4 Финанс"	-	138
	Итого	8 633	17 814

Общество предоставляло заем на сумму 23 000 тыс.руб. ОАО «ОГК-4 Финанс» на срок с 10.12.2008 по 01.02.2009, процентная ставка 10% годовых. Заем был погашен 02.02.2009.

Расшифровка кредиторской задолженности по связанным сторонам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 620 баланса:

тыс. руб.

№	Наименование связанной стороны	На 31.12.2009	На 31.12.2008
1	ООО "Э.ОН Раша Пауэр"	16 314	-
2	Э.ОН АГ	4 103	2 771
3	ОАО "Автотрансэнерго"	-	3 280
4	ОАО "Шатурская управляющая компания"	-	27
5	Э.ОН АГ- Академия	813	-
	Итого	21 230	6 078

Выручка Общества от продаж по связанным сторонам составила (без НДС):

тыс. руб.

№	Наименование связанной стороны	2009 год	2008 год
1	ОАО "Шатурская управляющая компания"	106 802	42 174
2	ООО "Э.ОН Раша Пауэр"	17 047	659
3	ОАО "Автотрансэнерго"	870	43 714
4	ООО "Теплосбыт"	-	32
	Итого	124 719	86 579

Связанным сторонам реализована тепловая энергия и оказаны прочие услуги в соответствии с заключенными договорами.

Продажа тепловой энергии осуществляется по установленным тарифам Региональной энергетической комиссией Московской области. Прочая реализация связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях. Расчеты осуществляются в рублях.

Связанными сторонами оказаны услуги, выполнены работы для Общества (без НДС):

тыс. руб.

№	Наименование связанной стороны	2009 год	2008 год
1	ОАО "Автотрансэнерго"	11 474	42 253
2	ООО "Э.ОН Раша Пауэр"	13 825	-
3	Э.ОН Риск Консалтинг ГмбХ	-	3 715
4	Э.ОН АГ- Академия	3 354	-
	Итого	28 653	45 968

Э.ОН АГ предоставляются гарантии материнской компании, что является обеспечением по резервным аккредитивам, открытым в пользу контрагентов Общества Коммерцбанком на сумму 32 004 тыс.евро, 45 671 тыс. долларов США, и в пользу контрагентов Общества Дрезднер Банком на сумму 65 420 тыс.евро. Комиссия по данным гарантиям составляет 0,4% годовых из расчета 360 дней в году. Задолженность по данным гарантиям на 31.12.2009 года составила 4 103 тыс. рублей. Расходы за 2009 год по выплате комиссии по данной гарантии составили 13 215 тыс. рублей, расходы за 2008 год - 3 031 тыс.руб.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и членов Правления.

В течение 2009 года Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 155 574 тыс. руб., в течение 2008 года – 148 647 тыс. руб. Вознаграждение членам Совета директоров включает вознаграждение за участие в собраниях Совета директоров. Взносы на необязательное пенсионное страхование членов Правления Общества составили 11 186 тыс. руб. в 2009 году (46 569 тыс. руб. в 2008 году). Также в 2008 году членам Правления были выплачены компенсационные выплаты при увольнении на сумму 130 101 тыс. руб., в 2009 году данные выплаты не производились.

10.04.2009 Генеральному директору Общества (после одобрения Совета директоров) был выдан заем в сумме 8 408 тыс. руб. под 13% годовых со сроком возврата 09.12.2011.

В 2007 году дочернее общество ООО "ОГК-4 Финанс" в рамках реализации утвержденной Опционной программы заключило с работниками Общества (в том числе членами Правления) договоры купли-продажи акций Общества. Общее количество подлежащих реализации акций составляло 854 578 096 обыкновенных акций. Цена реализации опциона определялась на дату принятия решения об участии в программе и рассчитывалась как средневзвешенная цена обыкновенных акций Общества за период в 365 дней до даты заключения договоров по данным торговой площадки, определяемой Советом директоров Группы. В течение 2008 года большинство договоров было расторгнуто. Общее количество подлежащих реализации акций по

действующим на 31.12.2008 договорам составляло 210 966 905 обыкновенных акций. В 2009 году были расторгнуты оставшиеся договоры по опционным программам и денежные средства, внесенные участниками опционной программы в качестве аванса, были возвращены участникам программы.

Список членов Совета директоров и Правления приведен в разделе "Общие сведения" Пояснительной записки.

3.19. Условные факты хозяйственной деятельности

Общество заключило соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены присоединенные ГРЭС. Такие соглашения были заключены с ОАО "Мосэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Смоленскэнерго", ОАО "Пермэнерго" и акционерными Обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения. Существуют риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам указанных лиц.

В связи со сложившейся негативной судебно-арбитражной практикой по таким делам Общество оценивает вероятность негативного исхода судебных разбирательств как высокую, в связи с чем по состоянию на 31.12.2009 был создан резерв под условные факты хозяйственной деятельности в сумме 20 532 тыс.руб.(по состоянию на 31.12.2008 – 0 руб)

По прочим судебным разбирательствам, по которым Общество оценивает вероятность неблагоприятного исхода как высокую, был создан резерв в общей сумме 49 925 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2009 (по состоянию на 31.12.2008 – 0 руб.).

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что существует риск возникновения в будущем споров с контролирующими органами по поводу некоторых операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. По мнению Руководства Общества указанный риск не является высоким.

Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2009 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Влияние мирового финансового кризиса

С 2008 года 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, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций.

Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие (при наличии такового) на финансовое положение и результаты деятельности Общества. Однако можно отметить снижение цен и объема продаж в свободном секторе оптового рынка электроэнергии в 2009 году. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости финансового положения Общества в создавшихся обстоятельствах.

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Главный бухгалтер

Шаляпина А.В.

26 марта 2010 г.



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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

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

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

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

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

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

Российская Федерация, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 г. выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

(2)

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета,

(3)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «ОГК-4», а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

26 марта 2010 г.

Директор акционерного общества

А.Л. Узорникова

Аудитор
Квалификационный аттестат № K029054
в области общего аудита
бессрочный

Ф.А. Кужим



7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 31 марта 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	31.03.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76828204
Вид деятельности	по ОКВЭД	8602067092
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	16 245 178	15 955 085
Незавершенное строительство	130	25 847 084	32 086 696
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	73 914	87 820
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	51 255	51 911
Отложенные налоговые активы	148		
Прочие внеоборотные активы	150	391 149	340 328
ИТОГО по разделу I	190	42 608 580	48 521 840
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 989 857	1 908 099
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 822 608	1 702 089
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	167 249	206 010
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	197 077	5 378
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 388 496	2 364 879
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	90 950	68 235
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	21 247 236	21 747 385

покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 986 297	2 152 080
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	17 140 837	14 872 662
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251		
собственные акции, выкупленные у акционеров	252		
прочие краткосрочные финансовые вложения	253		
Денежные средства	260	481 706	174 666
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	43 445 209	41 073 069
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	86 053 789	89 594 909

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 219 482	25 219 482
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	41 471 438	41 471 438
Резервный капитал	430	478 313	478 313
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	478 313	478 313
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	13 433 375	16 279 560
ИТОГО по разделу III	490	80 602 608	83 448 793
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	501 391	529 159
Прочие долгосрочные обязательства	520	728	695
ИТОГО по разделу IV	590	502 119	529 854
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	24 485
Кредиторская задолженность	620	4 870 125	5 512 935
поставщики и подрядчики	621	3 592 837	3 888 822
задолженность перед персоналом организации	622	98 853	108 479
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	13 221	42 515
задолженность по налогам и сборам	624	149 445	175 593
прочие кредиторы	625	1 015 769	1 297 526
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 306	8 211
Доходы будущих периодов	640	174	174
Резервы предстоящих расходов	650	70 457	70 457
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	4 949 062	5 616 262
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	86 053 789	89 594 909

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код	На начало	На конец

	строк и	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	67 028	66 053
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	18 774	187
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	272 250	240 429
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 473 414	5 469 731
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 344	13 542
Износ жилищного фонда	970	2 197	2 197
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	635 481	636 292

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 мес. 2010г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.03.2010
	ИНН	76828204
	по ОКВЭД	8602067092
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	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)	010	13 996 520	10 747 637
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-10 031 250	-8 469 922
Валовая прибыль	029	3 965 270	2 277 715
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 965 270	2 277 715
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	115 538	388 936
Проценты к уплате	070	-4 054	-2 987
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	445 119	3 838 822
Прочие операционные расходы	100	-1 017 977	-1 343 663
Внереализационные доходы	120		
Внереализационные расходы	130		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 503 896	5 158 823
Отложенные налоговые активы	141	664	-204
Отложенные налоговые обязательства	142	-18 020	-31 047
Текущий налог на прибыль	150	-633 788	-1 395 617
Дополнительные показатели	151	-6 567	2 180
ДРУГИЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ	152	-3 377	2 180
НАЛОГОВЫЕ САНКЦИИ	152	-3 190	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 846 185	3 734 135
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-10 600	407 350
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

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	230	41 151	6 723	41 464	6 132
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	40	5 088	2 901	5 803
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	152 355	779 546	3 595 341	1 256 172
Отчисления в оценочные резервы	270				
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

Утверждено Приказом
Генерального директора ОАО «ОГК-4»
№ 364 от 29.12.2007 г.,

изменения внесены Приказами
Генерального директора ОАО «ОГК-4»
№ 330 от 31.12.2008 г. и № 309 от 31.12.2009 г.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ"

1. Общие положения

1.1. ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (далее по тексту - ОАО «ОГК-4» или «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 г. № 34н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

1.2. При формировании и разработке Учетной политики приняты принципы, регламентированные и установленные ПБУ № 1/2008 "Учетная политика организации".

1.3. Настоящее положение распространяется на ОАО «ОГК-4» и все его филиалы и представительство.

1.4. Подразделения ОАО "ОГК-4", выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном ОАО «ОГК-4», несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, составляют отдельные незаконченные балансы, данные которых являются частью баланса ОАО «ОГК-4» и представляют собой внутренний документ.

1.5. Термин «Исполнительный аппарат», используемый в настоящем Положении, означает совокупность структурных подразделений ОАО «ОГК-4», не входящих в состав филиалов ОАО «ОГК-4» и осуществляющих свои функции в отношении ОАО «ОГК-4» в целом, как единой компании. Местонахождением Исполнительного аппарата ОАО «ОГК-4» является местонахождение Московского представительства ОАО «ОГК-4».

Показатели отчетности по «Исполнительному аппарату», указанные в настоящем Положении означают величину соответствующего показателя отчетности, представляющую из себя разность между величиной данного показателя по общей отчетности всего ОАО «ОГК-4» и суммой величин соответствующих показателей по отчетности филиалов ОАО «ОГК-4», имеющих незаконченный баланс.

2. Организация бухгалтерской службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется отдельными структурными подразделениями, подчиняющиеся главному бухгалтеру и осуществляющие учетно-контрольные и методические функции.

2.2. Главные бухгалтера филиалов возглавляют бухгалтерии филиалов, которые осуществляют учетно-контрольные функции в филиалах.

2.3. Ответственность за организацию бухгалтерского, налогового учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Генеральный директор ОАО "ОГК-4".

Главный бухгалтер несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за соблюдение принятой учетной политики, ведение бухгалтерского учета на филиале, правильность составления и своевременное предоставление бухгалтерской и статистической отчетности, правильность и своевременность начисления и уплаты налогов.

2.4. Функциональные обязанности работников бухгалтерий определяются должностными инструкциями.

3. Рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, рабочий план счетов и график (правила) документооборота, утвержденные соответствующими распорядительными документами Общества.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разработанный на основе плана счетов, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94-н. Данный рабочий план счетов разработан для ведения бухгалтерского учета в Единой Автоматизированной Системе Управления на платформе Microsoft Dynamics Ax.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в исполнительном аппарате Обществе и в обособленных подразделениях.

Главному бухгалтеру общества предоставлено право вводить, уточнять и исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные системы аналитического учета.

3.3. Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности генеральным директором утверждается график документооборота по хозяйственным операциям. Филиалы Общества разрабатывают свой график документооборота. График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию исполнительного аппарата другими отделами, службами и филиалами Общества. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством.

3.4. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти, а также фирменные формы первичных учетных и иных документов, утверждаемые соответствующими распорядительными документами Общества.

Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым на филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах расположения филиалов. Ответственность за сохранность документов бухгалтерского учета несут руководитель и главный бухгалтер филиалов.

3.5. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.6. Право подписи финансово-расчетных документов имеют генеральный директор и главный бухгалтер, а также лица, которым предоставлено данное право выданной доверенностью.

3.7. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

3.8. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах общества.

3.9. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО "ОГК-4" рассматривается и утверждается общим собранием акционеров. Бухгалтерская отчетность представляется в сроки и адреса, установленные ст.15 Федерального закона "О бухгалтерском учете" от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ.

3.10. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО "ОГК-4" в соответствии со ст.16 Федерального закона "О бухгалтерском учете" публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.11. ОАО "ОГК-4" при раскрытии тех или иных показателей в бухгалтерской отчетности применяет принцип существенности. При этом существенной признается сумма свыше 5 % к общему итогу соответствующих показателей.

3.12. Филиалы ежемесячно представляют в Исполнительный аппарат отчет, состав и срок которой устанавливается приказом Общества. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер подразделения, подписывающие отчет. Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Ежеквартально проводится инвентаризация:

- остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей, остатков ГСМ на автозаправочных станциях.

Ежемесячно проводится инвентаризация:

- остатков ГСМ на автозаправочных станциях.
- остатков твердого и жидкого топлива согласно РД 34.09.105.96;
- наличных денежных средств, денежных документов, ценных бумаг.

4.3. Инвентаризация имущества проводится по его местонахождению, по каждому наименованию и в разрезе материально-ответственных лиц.

4.4. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

4.5. Инвентаризация основных средств проводится один раз в три года в соответствии с приказом о проведении инвентаризации, если иное не предусмотрено законодательством.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. К основным средствам относятся активы, которые должны отвечать в совокупности следующим условиям:

- объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;
- объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

5.3. Активы, в отношении которых выполняются вышеперечисленные условия, стоимостью не более 10000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности в составе материально – производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуются контроль за их движением материально-ответственными лицами.

5.4. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Программное обеспечение включается в стоимость основного средства, когда данное основное средство не может работать без этого программного обеспечения, в таком случае программное обеспечение является составной частью основного средства и учитывается как единый объект.

Расходы по содержанию структурных подразделений, в чьи функции входит осуществление капитального строительства, реконструкции, технического перевооружения производятся за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства, реконструкции, технического перевооружения и включаются в инвентарную стоимость объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения.

Расходы по содержанию структурных подразделений, в чьи функции входит планирование и контроль капитальных вложений, контроль и технический надзор за ходом строительства, распределяются между объектами капитального строительства пропорционально отработанному времени сотрудников указанных подразделений на данных объектах.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива равномерно

Дополнительные затраты по полученным займам и кредитам связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива, включаются в состав прочих расходов в момент их возникновения

Инвестиционным активам признается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

Для целей настоящего пункта длительной признается подготовка имущества к предполагаемому использованию сроком более 12 месяцев.

5.5. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

5.6. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств и включаются в состав амортизируемого имущества в целях бухгалтерского учета в момент подачи документов для их государственной регистрации.

5.7. Затраты на проведения всех видов ремонтов (текущего, среднего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт не создается.

5.8. Оценка безвозмездно полученных основных средств для отражения в бухгалтерском учете и отчетности в денежном выражении по рыночной стоимости на дату оприходования. Данные о рыночной цене должны быть подтверждены документально или путем проведения независимой оценки. Активы, полученные безвозмездно, признаются прочими доходами. Рыночная стоимость активов, полученных безвозмездно, отражается по кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетом 08, суммы, учтенные на счете 98, списываются в кредит счета 91 по мере начисления амортизации.

5.9. Общество не проводит переоценку основных средств.

6. Нематериальные активы

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 утвержденного приказом МФ РФ № 153н от 27.12.2007г.»

6.2. Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на их приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Созданные в ОАО "ОГК-4" нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на использованные материалы и услуги сторонних организаций.

6.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

6.4. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

7. Учет финансовых вложений

7.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н с учетом изменений, внесенных Приказом Минфина РФ от 27.11.2006 N 156н.

7.2. Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-продавцам ценных бумаг, другим организациям, участникам которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.). Построение аналитического учета должно обеспечить возможность получения данных о краткосрочных и долгосрочных активах. При этом учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 "Финансовые вложения" обособленно.

7.3. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости.

«Корректировка рыночной стоимости указанных финансовых вложений производится ежемесячно.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты Общества (в составе прочих доходов или расходов).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru), 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 РФ от 24.12.2003 № 03-52/пс.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется на момент выбытия.

7.4. Финансовые вложения, по которым невозможно определение текущей рыночной стоимости, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по первоначальной стоимости.

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость ежегодно - на конец отчетного года, проводится проверка на их обесценение.

В случае, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений (более 5% от первоначальной стоимости вложения), образуется резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы.

7.5. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.6 Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

7.7. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

7.8. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость разница между первоначальной стоимостью и номинальной единовременно списывается на операционные доходы или расходы.

8. Учет материально-производственных запасов

8.1. Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44Н, с учетом новой редакции от 26.03.2007 N 26н.

8.2. Материально производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Единицей учета материалов является номенклатурный номер

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью не более 10 000 рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы". В целях обеспечения сохранности данных активов, списанных в производство, организуется забалансовый учет. Списание указанных активов с забалансового учета оформляется актом на списание.

Специальные инструменты, специальные приспособления и специальная одежда учитываются в составе оборотных активов по счету 10 "Материалы" на отдельном субсчете "Специальная оснастка и специальная одежда".

8.4. Оценка материально-производственных запасов при отпуске в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости.

8.5. Учет товарно-материальных запасов ведется по индивидуальному методу.

Оценка материально-производственных запасов по средней себестоимости производится по каждому номенклатурному номеру в разрезе складов Общества, путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска по каждому складу в отдельности.

8.6. Учет топлива на технологические нужды производится в соответствии с методическими указаниями по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

Отпуск технологического топлива на производство, издержки обращения и передача по внутривзаводскому обороту, производится по средней скользящей оценке.

На филиале, где используется газ, который не складывается, полученный газ списывается в производство в момент прихода.

Количество поставленного газа определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика, установленным на распределительных газопроводах. Учет поставленного газа ведется в количественном выражении, согласно заключенному договору.

Стоимость расхода газа на производство принимается по ценам, указанным в товарной накладной на отпуск газа с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги и транспортного тарифа.

Расход топлива на производство производится на основании акта о движении и остатках топлива, составленного производственно-техническим отделом и утвержденным директором или главным инженером филиала.

8.7. При осуществлении торговой деятельности, затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в филиалы или в продажу, включаются в состав расходов на продажу (коммерческие расходы). Товары, приобретенные для продажи, учитываются по покупным ценам.

При осуществлении розничной торговли производится оценка приобретенных товаров по продажной стоимости с применением счета 42 "Торговая наценка".

8.8. Материально-производственные запасы, не принадлежащие ОАО "ОГК-4", но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре, и отражаются на забалансовых счетах.

8.9. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, спецодежда со сроком службы менее года, учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".

При передаче спецодежды сроком использования до года в эксплуатацию ее стоимость списывается на затраты производства одновременно (основное, вспомогательное, обслуживание) по статье "Охрана труда".

Стоимость специальной одежды сроком использования свыше года списывается на затраты линейным способом, исходя из срока полезного использования.

При передаче спецодежды сроком использования «до износа» в эксплуатацию ее стоимость списывается на затраты производства одновременно (основное, вспомогательное, обслуживание) по статье "Охрана труда".

Стоимость специальной одежды сроком использования «дежурная» списывается на затраты линейным способом, исходя из срока полезного использования аналогичной спецодежды.

С целью усиления финансового контроля за расходованием материальных ценностей, дальнейший учет по материально-ответственным лицам осуществляется в количественном выражении, по установленным нормам для каждого вида спецодежды.

8.10. Прочая готовая продукция отражается в балансе по фактической производственной себестоимости.

Учет выпуска готовой продукции ведется без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)»

9. Учет денежных документов

9.1. К денежным документам относятся заранее приобретенные: почтовые марки, марки государственной пошлины, вексельные марки, оплаченные авиа- и железнодорожные билеты, путевки на лечение и отдых, талоны на нефтепродукты, единые и проездные билеты и другие денежные документы.

9.2. Учет поступления денежных документов оформляется Актом приема денежных документов по форме НФ № КО-1, выписываемым материально-ответственным лицом. Выдача денежных документов из кассы производится на основании расходного ордера по форме НФ № КО-2. Аналитический учет денежных документов ведется по их видам

10. Расходы будущих периодов

10.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой, как расходы будущих периодов.

К расходам будущих периодов относятся следующие затраты:

- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам; платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников;

затраты по приобретению программных продуктов для ЭВМ (за исключением включаемых в первоначальную стоимость основных средств и учитываемых как нематериальные активы);

расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;

иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

10.2. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

10.3. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10.4. Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам расходов на счете 97 "Расходы будущих периодов".

11. Учет расчетов, прочие активы и пассивы

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца,

следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету. Прочие активы оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.2. Долгосрочная кредиторская и дебиторская задолженность, погашение которой предполагается в течение 12 месяцев после отчетной даты, переводится в разряд краткосрочной.

11.3. По итогам проводимой инвентаризации Общество создает резерв сомнительных долгов, на сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной. Для целей данной учетной политики сомнительной задолженностью признается задолженность, возникающая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией и по которой не ожидается полная оплата в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.4. Прочие активы Общества и его филиалов оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.5. Не признается авансом платеж, поступивший Обществу в тот же отчетный период, в котором произошла фактическая реализация товара, выполнение работы, оказание услуги. Сумма авансового платежа определяется на конец отчетного периода по каждому контрагенту и договору в отдельности, путем сопоставления поступивших оплат и произведенных отгрузок в течение месяца. Сумма превышения оплаты над суммой фактически оказанных услуг за отчетный период и будет являться авансом в счет предстоящих поставок следующих периодов. В указанном пункте под периодом понимается один календарный месяц.

12. Кредиты и займы

12.1. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

12.2. Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива, определяемого в соответствии с п.5.5 Учетной политики, равномерно

12.3. Учет дополнительных расходов, связанных с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в момент их возникновения

12.4. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

13. Государственная помощь

13.1. Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000", утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

13.2. Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

13.3. Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.

14. Резервы предстоящих расходов и платежей.

14.1. На предстоящую оплату отпусков работникам общества, на капитальный ремонт основных средств общество резервов не создает.

15. Доходы общества

15.1. Учет доходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.99 № 32Н.

15.2. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности (при реализации продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг) ведется на балансовом счете 90.

Доходами от обычных видов деятельности считаются:

- доходы от продажи электроэнергии;
- доходы от продажи тепловой энергии;
- доходы от передачи тепловой энергии в сетях;
- доходы от продажи химочищенной воды;
- доходы от продажи воды;
- доходы от продажи кислорода;

- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от продажи прочих видов промышленной продукции, услуг;
- доходы от продажи продукции общественного питания;
- доходы от продажи в розничной торговле;
- доходы от реализации прочих видов непромышленных работ, услуг.

15.3. Прочими доходами являются:

- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- доходы от участия в простом товариществе и превышение стоимости возвращаемого имущества ранее переданного в простое товарищество, доходы от совместной деятельности;
- доходы от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление денежных средств в пользование, а так же проценты за пользование банком денежными средствами, находящимися на счете в этом банке;
- доходы от операций с тарой;
- доходы от предоставления в пользование прав на результаты интеллектуальной деятельности и приравненные к ним средства индивидуализации;
- доходы от переуступки права требования;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- безвозмездное получение Обществом имущества;
- прибыль прошлых лет;
- суммы списанной кредиторской депонированной задолженности, по которым истек срок исковой давности на основании приказа генерального директора Общества.
- курсовые разницы
- результаты инвентаризации имущества;
- стоимость материальных средств полученных от списания основных средств;
- возмещение ущерба;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.) стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов и т.п. согласно п.9 ПБУ 9/99.;
- другие.

15.4. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенным в соответствии с условиями заключенных договоров. Переход прав собственности на электрическую и тепловую энергию происходит в момент ее отпуска потребителю.

15.5. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в отчете комиссионера (агента) о реализации.

16. Расходы общества.

1.1. Учет расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1999г. № 107н, от 30.03.2001г. № 27н.

16.2. Затраты на производство продукции отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены. В том же периоде затраты на производство признаются себестоимостью реализованной продукции в отчете о финансово-хозяйственной деятельности.

Учет затрат на производство продукции ведется по следующим признакам:

- 1) по видам деятельности;
- 2) по статьям затрат;
- 3) по калькуляционным статьям;
- 4) по центрам возникновения затрат (отделам);
- 5) по видам затрат.

В бухгалтерском учете обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:

- 6) производство электроэнергии;
- 7) производство тепловой энергии;
- 8) передача тепловой энергии в сетях;
- 9) химочищенная вода
- 10) выработка и реализация воды;
- 11) реализация кислорода;
- 12) сдача имущества в аренду
- 13) прочие виды промышленной продукции, услуг;
- 14) реализация продукции общественного питания.

15) розничная торговля;
16) прочие виды непромышленных работ, услуг.
К калькуляционным статьям относятся затраты:
17) Топливо на технологические нужды
18) Вода на технологические нужды
19) Основная оплата труда производственных рабочих
20) Дополнительная оплата труда производственных рабочих
21) Отчисления на социальные нужды производственных рабочих, в т.ч. отчисления в пенсионный фонд

- 22) Амортизация производственного оборудования
23) Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования
24) Расходы по подготовке и освоению производств (пусковые расходы)
25) Цеховые расходы
26) Общехозяйственные расходы

При отнесении затрат к статьям калькуляций необходимо руководствоваться "Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии..." Министерства энергетики и электрификации СССР № 39/4 от 18.03.1970 г.

По центрам возникновения затрат (отделам) – в разрезе подразделений (управление, отделов и т.д.) согласно организационной структуре общества.

По видам затрат:

- 27) Затраты, принимаемые для целей налогообложения
28) Затраты, не принимаемые для целей налогообложения

Для формирования полной себестоимости продукции используются бухгалтерские счета: 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательное производство", 25 "Общепроизводственные расходы", 26 "Общехозяйственные расходы", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

Полная себестоимость видов продукции определяется ежемесячно в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции, природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми подразделениями ОАО "ОГК-4".

16.3. При калькулировании себестоимости все затраты между двумя видами энергии (тепловой, электрической) распределяются пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии.

Электроэнергия, теплоэнергия и услуги транспортировки тепловой энергии для собственных хозяйственных и производственных нужд, отдельно не оцениваются

В случае нахождения ГРЭС в резерве в течение полного месяца затраты распределяются между производством тепловой и электрической энергии прямо пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии за период с начала года до месяца, предшествующему переводу ГРЭС в резерв.

Приобретение покупной энергии учитывается на счете 41 "Товары".

Затраты на текущий и капитальный ремонт включаются в расходы того отчетного периода, в котором они произведены.

Затраты по ремонтам подрядным способом относятся на вид деятельности, в котором участвует ремонтируемое основное средство.

16.4. На счете 23 "Вспомогательные производства" отражаются расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы, связанные с управлением и обслуживанием вспомогательных производств (содержание транспортного хозяйства, ремонтная деятельность (хозяйственный способ, подрядный способ), водоснабжение, химводоочистка, прочие вспомогательные производства).

Аналитический учет затрат вспомогательных производств ведется в разрезе

- 29) статей затрат;
30) калькуляционных статей;
31) центров возникновения затрат;
32) видов затрат

По кредиту счета 23 "Вспомогательные производства" отражаются суммы фактической себестоимости завершенной производством продукции, выполненных работ и оказанных услуг.

Эти суммы списываются со счета 23 "Вспомогательные производства" в дебет счетов в разрезе аналитических статей:

20 "Основное производство" - при отпуске продукции (работ, услуг) вспомогательного производства основному производству и при выпуске готовой продукции (работ, услуг) вспомогательных производств, предназначенных для реализации на сторону;

25 "Общепроизводственные расходы" - при отпуске продукции (работ, услуг) вспомогательного производства на общепроизводственные расходы;

26 "Общехозяйственные расходы" - при отпуске продукции (работ, услуг) вспомогательного производства на общехозяйственные расходы;

29 "Обслуживающие производства и хозяйства" – при отпуске продукции (работ, услуг) вспомогательного производства для обслуживающих производств и хозяйств;

10 «Материалы» - при производстве запчастей, кислорода, тары, песка».

90 "Себестоимость продаж (Прочая промышленная реализация)" - при выпуске готовой продукции вспомогательных производств, предназначенной для реализации на сторону.

Аналитический учет ремонтной деятельности хозяйственным способом ведется на счете 23 в разрезе инвентарных номеров основных средств – объектов ремонта.

Заккрытие счета 23 по ремонтной деятельности осуществляется исходя из назначения использования ремонтируемого объекта основных средств – на счета 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательное производство" (при ремонте автотранспорта и прочих объектов вспомогательного производства), 25 "Общепроизводственные расходы", 26 "Общехозяйственные расходы", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

В случае оказания одним филиалом услуг другому филиалу, затраты по которым отражены в учете как «Вспомогательное производство», списание производится с кредита счета 23 «Общепроизводственные расходы» в дебет счетов 79 «Внутрихозяйственные расчеты».

16.5. На счете 25 "Общепроизводственные расходы" учитываются затраты по обслуживанию основных и вспомогательных производств (заработная плата аппарата управления цехом, отчисления, амортизация и затраты по содержанию и ремонту зданий общецехового назначения, прочие расходы общепроизводственного назначения).

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе:

33) статей затрат;

34) калькуляционных статей;

35) центров возникновения затрат;

36) видов затрат

При закрытии счета 25 "Общепроизводственные расходы" накопленные затраты в разрезе центров возникновения затрат (отделов) относятся в дебет счетов:

· 23 "Вспомогательное производство" – по автотранспортному цеху

37) 20 "Основное производство" – по затратам прочих цехов. При распределении затрат между производством тепло- и электроэнергией общепроизводственные расходы тех цехов, которые заняты в производстве конкретного вида энергии, относятся на счет 20 (виды деятельности - производство электроэнергии, производство тепловой энергии в полном объеме). Общепроизводственные затраты тех цехов, которые заняты в производстве обеих видов энергии, распределяются между производством тепловой и электрической энергии прямо пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии.

16.6. На счете 26 "Общехозяйственные расходы" отражаются расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе:

38) статей затрат;

39) центров возникновения затрат (отделам);

40) видов затрат

Общехозяйственные расходы филиалов распределяются в отчетном периоде на затраты на производство соответствующих видов продукции (в дебет счета 20 "Основное производство") в разрезе статей и видов затрат пропорционально затратам на эти виды продукции.

Общехозяйственные расходы на услуги вспомогательного производства для внутреннего потребления филиалов и непромышленных видов продукции не распределяются.

Общехозяйственные расходы Исполнительного аппарата ОАО «ОГК-4») распределяются прямо пропорционально затратам филиалов на производство электрической энергии, производство и транспорт тепловой энергии.

Сформированная на счете 20 себестоимость по видам деятельности закрывается на счета:

43 - Готовая продукция (электроэнергия)

43 - Готовая продукция (теплоэнергия)

43 - Готовая продукция (транспортировка теплоэнергии)

43 – Готовая продукция промышленного характера по прочему виду продукции

90.02.04 – Себестоимость по прочим видам деятельности - в части оказания услуг.

В случае оказания одним филиалом услуг основного производства другому филиалу, списание производится с кредита счета 20 «Основное производство» по определенному виду деятельности в дебет счетов 79 «Внутрихозяйственные расчеты».

16.7. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты на содержание объектов непромышленного характера, состоящих на балансе организации, деятельность которых не связана с производством продукции (ЖКХ, детские, спортивные учреждения, столовые и т.д.).

Счет 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" относится в дебет счета 90 "Продажи" (при оказании работ и услуг на сторону).

В случае оказания одним филиалом услуг другому филиалу, затраты по которым отражены в учете как «Обслуживающие производства и хозяйства», списание производится с кредита счета 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» в дебет счетов 79 «Внутрихозяйственные расчеты».

16.8. Резервы предстоящих расходов и платежей не создаются.

16.9. Затраты по сдаче имущества в аренду отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены. В том же периоде затраты по сдаче имущества в аренду признаются расходами в отчете о финансово-хозяйственной деятельности.

16.10. Прочими расходами являются:

- расходы от реализации основных средств;
- расходы от реализации ТМЦ;
- расходы от реализации нематериальных активов
- расходы от реализации ценных бумаг;
- расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств;
- расходы по продаже квартир;
- расходы от продажи ценных бумаг;
- продажа векселей;
- расходы от долевого участия в других организациях;
- расходы по договорам уступки права требования;
- содержание производственных объектов, находящихся на консервации;
- проценты, уплаченные по договорам кредита, займа (за исключением включаемых в стоимость инвестиционного актива), банковского счета;
- проценты, уплаченные по векселям;
- услуги кредитных организаций;
- штрафы, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- пени, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- неустойки, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- возмещение убытков, ущерба сторонним организациям;
- убытки прошлых лет;
- суммы безнадежной дебиторской задолженности, списанной на основании приказа Генерального директора Общества
- курсовые разницы;
- выплаты социального характера;
- расходы по содержанию объектов соцкультбыта, жилищно-коммунального хозяйства, детских дошкольных учреждений согласно договоров и предусмотренной сметы;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие.

16.13. Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим собранием акционеров.

17. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

17.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

17.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с кредитом счета 08 "Вложения во внеоборотные активы".

17.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

17.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

17.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

18. Обороты внутри Общества

18.1. Финансово-хозяйственные взаимоотношения филиалов регулируются Положением о филиале. Бухгалтерский баланс филиала является незаконченным, данные его входят в сводный баланс общества.

18.2. Прибыль и убытки, полученные филиалами, ежемесячно передаются через счета "Внутрихозяйственных расчетов" субсчет 79.02, с целью формирования балансовой прибыли по Обществу в целом.

19. События после отчетной даты

19.1. ОАО "ОГК-4" отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

19.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

19.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется отделом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

20. Условные факты хозяйственной деятельности

20.1. В бухгалтерской отчетности ОАО "ОГК-4" отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

20.2. К условным фактам относятся:

- незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по платежам в бюджет;
- поручительства и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты.

20.3. Условные обязательства, отражаются путем начисления резерва в учете заключительными оборотами в конце отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

В случае наличия существенных изменений покупательной способности валюты Российской Федерации в будущие отчетные периоды, величина резерва подлежит дисконтированию. В качестве ставки дисконтирования принимается ставка рефинансирования ЦБ РФ.

Величина условного обязательства оценивается как средневзвешенная величина, которая рассчитывается как среднее из произведений каждого значения условного обязательства на вероятность его наступления.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

Расчет убытка (прибыли) выполняется в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», утвержденным приказом МФ РФ от 28.11.2001 №96н.. Расчет составляется отделом, к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

21. Информация о связанных сторонах

21.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации о связанных сторонах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Информация о связанных сторонах" ПБУ 11/2008", утвержденным приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. № 153н с учетом изменений внесенных Приказом Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н

22.2. ОАО "ОГК-4" включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об о связанных сторонах При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

23.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

22. Информация по прекращаемой деятельности

22.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации Общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 02.08.2001г. №60н.

23. Налоговый учет

23.1. Организация налогового учета

ОАО "ОГК-4" исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налоговой базы, составление налоговой отчетности по налогам и сборам, уплачиваемых централизованно ОАО "ОГК-4" осуществляет бухгалтерия исполнительного аппарата ОАО "ОГК-4" на основании данных бухгалтерского учета и отчетности, налоговых регистров и иных данных, предоставленных другими подразделениями исполнительного аппарата, а также филиалами ОАО "ОГК-4".

Налоговая отчетность филиалов и представительств по налогу на прибыль и НДС является внутренней отчетностью и подлежит передаче в бухгалтерию исполнительного аппарата для составления налоговой отчетности организации в целом.

Формирование налоговой базы, составление и сдача налоговой отчетности по единому социальному налогу, налогу на доходы физических лиц, транспортному налогу, водному налогу, земельному налогу производится непосредственно филиалами Общества.

Филиалы представляют в исполнительный аппарат составленные декларации по налогу на добычу полезных ископаемых, налогу на имущество и составленные декларации об объемах закупки и использования этилового спирта..

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов, основанными на действующем законодательстве и утверждаемыми ОАО "ОГК-4".

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно, учет расчетов ведется в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО "ОГК-4" вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также, если ОАО "ОГК-4" начало осуществлять новые виды деятельности.

С целью обеспечения достоверности, полноты и своевременности расчетов организации по налогам и сборам бухгалтерией исполнительного аппарата ОАО "ОГК-4" и филиалами, представительством по месту исполнения обязанностей налогоплательщика проводится ежеквартальная сверка расчетов с бюджетом.

23.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление деклараций

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, начисляемых и уплачиваемых ОАО "ОГК-4", несет генеральный директор и главный бухгалтер.

Ответственность за правильность расчета налогов и сборов, начисляемых филиалами, а также за составление декларации по НДС, обороты по которой передаются через счет 79 "Внутрихозяйственные расчеты", и регистров налогового учета, несут руководители и главные бухгалтера соответствующих филиалов.

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за своевременное и правильное составление указанных документов регламентируется отдельными внутренними распорядительными документами ОАО "ОГК-4", утвержденными в установленном порядке.

23.3. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения филиалов, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих филиалов, уровней бюджетов и видов задолженности.

23.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета.

В целях налогообложения принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления (ст.ст. 271, 272 НК РФ).

23.4.1 Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателем, результатов выполненных работ заказчиком, возмездного оказания услуг, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 "Отчета о прибылях и убытках", признаются в налоговом учете доходами от реализации услуг. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами от реализации услуг.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг, доход от реализации которых, определяется в порядке, установленном НК РФ) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг списывается по стоимости единицы.

23.4.2 Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством и реализацией, подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

4. материальные расходы, предусмотренные п.п.1 и 4 п.1 ст.254 НК РФ;

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнении работ, оказания услуг, а также начисленные на них суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, направленное на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии;

амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Прямые расходы, относящиеся к конкретному виду деятельности (в том числе расходы на оплату труда работников, занятых в конкретном виде деятельности, амортизации основных фондов, используемых в конкретном виде деятельности) в целях налогового учета включаются в расходы по соответствующему виду деятельности в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для целей бухгалтерского учета таких расходов.

Прямые расходы, которые не могут быть отнесены к одному конкретному виду деятельности (в том числе расходы на оплату труда работников, которые не могут быть отнесены к конкретному виду деятельности, амортизация основных фондов, используемых одновременно в нескольких видах деятельности), распределяются по видам деятельности в целях налогового учета в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для распределения аналогичных статей расходов в бухгалтерском учете.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включаемые в состав прямых расходов, считаются косвенными. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, на освоение природных ресурсов, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и иные расходы в соответствии с НК РФ. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных НК РФ для отдельных статей расходов.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной сумме списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст. 275.1 НК РФ. Убыток по объектам обслуживающих производств и хозяйств учитывается накопительным образом. Убыток полученный в предыдущих налоговых периодах при наличии достаточной прибыли текущего отчетного (налогового) периода, также полученной от осуществления деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество вправе погасить в полной сумме, в пределах 10 лет с даты признания такого убытка.

Учет расходов на оплату труда

В расходы на оплату труда включаются любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства Российской Федерации, трудовым договором, заключенным с работником, и (или) коллективным договором, согласно требованиям, установленным ст. 255 НК РФ и п.п. 21-29, 37-38 ст. 270 НК РФ.

Расходы на оплату отпусков учитываются для целей налогообложения в том периоде, к которому относятся оплачиваемые дни отпуска работника. Таким образом, в момент отражения расходов на оплату труда в бухгалтерском учете в составе затрат на счетах 20, 23, 25, 26, 29, 44 они признаются таковыми и в налоговом учете.

Расходы на страхование работников признаются в соответствии с требованиями ст.ст. 255, 272 НК.

Если по условиям договора страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) предусмотрена уплата страхового (пенсионного) взноса разовым платежом, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.

Если по условиям договора страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) предусмотрена уплата страховой премии (пенсионного взноса) в рассрочку, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы по каждому платежу признаются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (году, полугодию, кварталу, месяцу), пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.

При пролонгации договора страхования, и/или внесении изменений в такой договор, предусматривающих изменение размера страховой премии, такие изменения для целей налогообложения учитываются следующим образом. Пересчет за предыдущие периоды, за которые был произведен расчет сумм расходов на страхование, не производится. С момента начала действия договора по новым условиям сумма страховой премии, приходящаяся на оставшийся период действия договора, рассчитывается как разница между суммой премии по новым условиям и суммой, приходящейся на прошедший период действия договора по прежним условиям.

Согласно п.21 ст.270 НК РФ расходы на выплату премий к профессиональным праздникам, к 23 февраля, к 8 марта, к юбилейным датам сотрудников, в связи с выходом на пенсию, вознаграждение работников, удостоенных почетных званий, почетных грамот, благодарностей и т.п. не учитываются при определении налоговой базы по налогу на прибыль.

Материальная помощь в соответствии с п. 23 ст. 270 НК РФ также не относится на расходы в целях налогообложения прибыли.

Налоговый учет движения материалов и материальных расходов

Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета сумм налогов, подлежащих вычету либо включаемых в расходы в соответствии с НК РФ), включая комиссионные вознаграждения посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с их приобретением.

Стоимость материально-производственных запасов, прочего имущества в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода, предусмотренного пунктами 13 и 20 части второй статьи 250 настоящего Кодекса.

Стоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, не участвует в формировании расходов налоговой базы при списании этих запасов.

При списании всех видов товарно-материальных ценностей, сырья и материалов, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости.

Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемой методом оценки по средней себестоимости.

Затраты на приобретение спецодежды принимаются к налоговому учету только при условии, что применение спецодежды является обязательным в соответствии с нормами действующего законодательства и предусмотрены коллективным договором. Стоимость спецодежды, приобретенной для

сотрудников, которым законодательство не обязывает выдавать спецодежду, не учитывается в составе расходов, уменьшающих налоговую базу по налогу на прибыль, даже если обязанность работодателя по оплате расходов на приобретение специальной одежды зафиксирована в трудовом или коллективном договоре.

Основные средства и нематериальные активы.

Амортизируемым имуществом признается имущество, по которому соблюдаются следующие условия:

- имущество принадлежит обществу на праве собственности;

- используется для извлечения дохода;

- со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей.

Основные средства, выявленные в результате инвентаризации относятся к амортизируемому имуществу.

Амортизируемым имуществом признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

2) процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

курсовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных доходов и расходов).

Срок полезного использования основных средств определяется организацией самостоятельно (в отдельных случаях на основании приказа генерального директора, в остальных случаях приемочной комиссией) на дату ввода в эксплуатацию данного объекта с учетом классификации основных средств согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №1 от 01.01.2002г.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, определяемых Правительством Российской Федерации, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

Если срок фактического использования данных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно исходя из требований техники безопасности и других факторов.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав в соответствии с п. 8 ст. 258 НК РФ.

Убыток от реализации основных средств в налоговом учете включается равными долями в состав прочих расходов в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования и сроком фактической эксплуатации до момента реализации.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст.259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Для основных средств, относящихся к 3 - 7-й амортизационным группам, применяется амортизационная премия в размере 30% (абз. 3 п. 9 ст. 258 НК РФ). Такой же размер амортизационной премии применяется и в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения или частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ, включаются в состав косвенных расходов того отчетного (налогового) периода, на который приходится дата начала амортизации (дата изменения первоначальной стоимости) основных средств, в отношении которых были осуществлены капитальные вложения.

Для остальных основных средств, относящихся к 1, 2, 8 - 10-й амортизационным группам, амортизационная премия применяется в размере 10% первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и расходы, понесенные в случаях достройки, дооборудования,

¹ п. 1 ст. 257 НК РФ

реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ, включаются в состав косвенных расходов того отчетного (налогового) периода, на который приходится дата начала амортизации (дата изменения первоначальной стоимости) основных средств, в отношении которых были осуществлены капитальные вложения.

В случае если основные средства реализованы ранее чем по истечении пяти лет с момента ввода их в эксплуатацию, то суммы амортизационной премии восстанавливаются и включаются в налоговую базу по налогу на прибыль во внереализационные доходы того периода, когда основное средство было реализовано. (абз. 4 п. 9 ст. 258 НК РФ). Восстанавливается как 10-процентная, так и 30-процентная амортизационная премия, как по самому основному средству так и по затратам на реконструкцию, модернизацию, достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и иные улучшения.

Данное положение о восстановлении амортизационной премии применяется к основным средствам, введенным в эксплуатацию с 1 января 2008 г.

При реализации основного средства и восстановлении амортизационной премии доходы от продажи уменьшаются на остаточную стоимость основного средства, пересчитанную без применения амортизационной премии

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, повышенной сменности, может быть применен специальный коэффициент 2.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

- капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

- капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации. По окончании договора аренды арендатор должен прекратить начисление амортизации неотделимых улучшений, если договор аренды не был пролонгирован.

У арендодателя неотделимые улучшения подлежат амортизации только при условии, что он произвел возмещение арендатору стоимости капитальных вложений.

В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов ОАО "ОГК-4" в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую было включено такое основное средство.

Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, а также расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства и иного имущества, монтаж которого незавершен в соответствии с п. 8 статьи 265 НК РФ, учитываются в целях налогообложения и включаются во внереализационные расходы.

Нематериальными активами признаются исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд в течение периода более 12 месяцев.

Для признания нематериального актива необходимо наличие способности приносить экономические выгоды (доход), а также наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого нематериального актива и (или) исключительного права у налогоплательщика на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака).

При получении исключительных прав на НИОКР стоимость НИОКР формирует первоначальную стоимость нематериального актива.

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на срок полезного использования, равный 10 годам (но не более срока деятельности налогоплательщика). При списании нематериальных активов сумма недоначисленной амортизации учитывается в составе внереализационных расходов (пп. 8 п. 1 ст. 265 НК РФ)

Расходы на НИОКР

² п. 10 ст. 9 Закона N 224-ФЗ

Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские разработки признаются для целей налогообложения с учетом требований ст. 262 НК РФ, ст. 769 ГК РФ.

Расходы Общества на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности, расходы на изобретательство, осуществленные им самостоятельно или совместно с другими организациями (в размере, соответствующем его доле расходов), равно как на основании договоров, по которым он выступает в качестве заказчика таких исследований или разработок, признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки. Данные расходы равномерно включаются Обществом в состав прочих расходов в течение одного года при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

Расходы Общества на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов, в порядке, предусмотренном абзацем 2 п. 2 ст. 262 НК РФ. При этом разработками, не давшими положительного результата, признаются также разработки, прекращенные досрочно, когда становится ясно, что планируемые результаты не будут достигнуты.

Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг

К расходам, связанным с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг, относятся:

- расходы по оплате услуг специализированных организаций и иных лиц за консультационные, информационные и регистрационные услуги;
- вознаграждения, уплачиваемые посредникам (включая оплату услуг депозитариев, связанных с переходом права собственности) и вознаграждения, уплачиваемые организациям, обеспечивающим заключение и исполнение сделок;
- другие обоснованные и документально подтвержденные прямые расходы, непосредственно связанные с приобретением и реализацией ценных бумаг.

Расходы при реализации (или ином выбытии) процентных (купонных) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению, затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществом продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) беспроцентных ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению и реализации.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество списывает на расходы стоимость выбывших ценных бумаг, исходя из стоимости единицы.

При реализации (выбытии) ценных бумаг расходы, связанные с их приобретением учитываются в целях налогообложения в доле, приходящейся на реализованные (выбывшие) ценные бумаги.

Учет иных расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в регистрах бухгалтерского учета.

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются – счета-фактуры, счета), предъявленные стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

Расходы на страхование имущества признаются в соответствии с порядком, предусмотренным ст. 263 НК РФ.

Представительские расходы признаются для целей налогообложения с учетом требований п. 2 ст. 264 НК РФ, п. 42 ст. 270 НК РФ, пп. 5 п. 7 ст. 272 НК РФ.

Расходы на рекламу признаются для целей налогообложения с учетом требований пп. 28 п. 1, п. 4 ст. 264 НК РФ, п. 16, п. 44 ст. 270 НК РФ, пп. 2 п. 7, п. 2 ст. 272 НК РФ.

Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества Общества считаются расходами от реализации (расходами, связанными с производством и реализацией).

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на содержание объектовых подразделений Государственной противопожарной службы созданных на основе договоров с этими организациями и на оказание услуг пожарной охраны со стороны данных подразделений, учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, относящиеся к приобретению, либо созданию программного обеспечения распределяются в налоговом учете равномерно (аналогично бухгалтерскому учету) на основании приказа об утверждении сроков использования программного обеспечения, либо на основании сроков, предусмотренных в соответствующих документах.

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о предоставлении лицензии и государственная пошлина за предоставление лицензии учитываются в составе прочих расходов равномерно в течение срока действия лицензии.

Сумма расходов на приобретение права на земельные участки признается расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение пяти лет.

Если земельные участки приобретаются на условиях рассрочки, срок которой превышает пятилетний срок, то такие расходы признаются расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение срока, установленного договором.

Сумма расходов на приобретение права на земельные участки подлежит включению в состав прочих расходов с момента документально подтвержденного факта подачи документов на государственную регистрацию указанного права.

При реализации с убытком земельного участка и зданий (строений, сооружений), находящихся на нем, убыток от реализации права на земельный участок включается в состав прочих расходов равными долями в оставшийся срок.

Приобретенные печатные издания включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в полной сумме в момент приобретения указанных объектов.

Реализация товаров (электроэнергии и мощности) по фиксированной цене на условиях отсрочки исполнения (поставочные форвардные договоры) квалифицируется как сделка на поставку товаров с отсрочкой исполнения, которая подлежит налогообложению в общеустановленном порядке. Доходы при этом учитываются на дату перехода права собственности на базисный актив в соответствии с условиями сделки.

Беспоставочные (расчетные) форвардные договоры, при которых не происходит поставки базисного актива, квалифицируются как финансовые инструменты срочных сделок (ФИСС) и подлежат налогообложению в порядке, предусмотренном ст.ст. 301-305 и 326 НК РФ.

23.4.3. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п.11 ст.250 и п.5 ст.265 НК РФ.

Пересчет стоимости имущества и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли для целей налогообложения осуществляется по правилам бухгалтерского учета.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета. В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Для целей налогообложения, расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам и суммовых разниц по обязательствам, в рамках этих договоров, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц, учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,5 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 22 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте (ст.269 НК РФ). Если в договоре не предусмотрено изменение процентной ставки, то принимается ставка ЦБ на дату получения заемных средств и сохраняется на весь срок действия такого договора. По договорам, предусматривающим изменение процентной ставки, применяется ставка ЦБ, действующая на дату признания расходов в виде процентов. Расходы признаются на конец каждого отчетного периода.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

Начисление доходов (проценты, дисконты) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

Общество не создает резервов на предстоящую оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет, капитальный ремонт основных средств.

В целях налогообложения по итогам проводимой инвентаризации общество вправе создать резерв сомнительных долгов в конце отчетного (налогового) периода.

Сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового) периода, определяемой в соответствии со статьей Налогового Кодекса РФ. Списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии со статьей 266 Налогового Кодекса РФ, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав

внереализационных расходов. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора в соответствии с правилами ст. 266 НК РФ.

В случае если инвентаризация дебиторской задолженности, проведение которой предусмотрено НК РФ, не проводилась, резерв за соответствующий (отчетный) налоговый период не создается.

23.4.4. Порядок признания расходов.

Для целей налогообложения в соответствии со ст. 252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, а в случаях, предусмотренных статьей 265 настоящего Кодекса, убытки), осуществленные предприятием.

Под обоснованными расходами понимаются любые экономически оправданные затраты, направленные на получение дохода.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, по которым представлены документы, которые оформлены в соответствии с законодательством РФ, и (или) документы, которые косвенно подтверждают произведенные расходы, например, приказ о командировке, проездные документы, отчет о выполненной работе в соответствии с договором, дефектная ведомость и т.п.).

Расходы, принимаемые для целей налогообложения признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты.

Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Датой осуществления внереализационных и прочих расходов признается,

- дата начисления налогов (сборов) - для расходов в виде сумм налогов (авансовых платежей по налогам), сборов и иных обязательных платежей;

- дата начисления - для расходов в виде сумм отчислений в резервы, признаваемые расходом;

- дата предъявления документов, служащих основанием для произведения расчетов:

- в виде сумм комиссионных сборов;

- в виде расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги);

- в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество;

- в виде иных подобных расходов;

- дата утверждения авансового отчета - для расходов:

- на командировки;

- на содержание служебного транспорта;

- на представительские расходы;

- на иные подобные расходы;

- последнее число текущего месяца - по расходам в виде отрицательной - курсовой разницы по имуществу и требованиям (обязательствам), стоимость которых выражена в иностранной валюте;

- дата реализации или иного выбытия ценных бумаг - по расходам, связанным с приобретением ценных бумаг, включая их стоимость;

- дата признания должником либо дата вступления в законную силу решения суда - по расходам в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных или долговых обязательств, а также в виде сумм возмещения убытков (ущерба);

- дата реализации долей, паев - по расходам в виде стоимости приобретения долей, паев.

По договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период, расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на конец соответствующего отчетного периода.

В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).

Суммовая разница признается расходом:

- у налогоплательщика-продавца - на дату погашения дебиторской задолженности за реализованные товары (работы, услуги), имущественные права, а в случае предварительной оплаты - на дату реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав;

- у налогоплательщика-покупателя - на дату погашения кредиторской задолженности за приобретенные товары (работы, услуги), имущество, имущественные или иные права, а в случае предварительной оплаты - на дату приобретения товаров (работ, услуг), имущества, имущественных или иных прав.

Расходы, выраженные в иностранной валюте, для целей налогообложения пересчитываются в рубли по официальному курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату признания соответствующего расхода. Обязательства и требования, выраженные в иностранной валюте, имущество

в виде валютных ценностей пересчитываются в рубли по официальному курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности при совершении операций с таким имуществом, прекращения (исполнения) обязательств и требований и (или) на последнее число отчетного (налогового) периода в зависимости от того, что произошло раньше.

23.4.5. Порядок расчета налога на прибыль.

В соответствии со ст.286-287, 289 НК РФ ОАО "ОГК-4" начисляет налог на прибыль ежеквартально с предоставлением декларации не позднее 28 числа месяца следующего за отчетным периодом.

Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее срока, установленного для предоставления налоговой декларации за отчетный период.

В течение квартала уплачиваются ежемесячные авансовые платежи в размере 1/3 суммы авансового платежа, исчисленного за предыдущий отчетный период.

Сумма ежемесячного авансового платежа в 1 квартале принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего перечислению в 4 квартале предыдущего налогового периода.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов РФ производится по месту нахождения ОАО "ОГК-4".

Ежеквартально в исполнительный аппарат каждым филиалом представляется составленная по итогам отчетного (налогового) периода декларация по налогу на прибыль и пакет налоговых регистров. К ним относятся составленные на бумажном носителе (и в электронной форме) за подписью ответственных лиц регистры НБ, РТН, ДР-01, ВД-00, ВР-00 и другие регистры, служащие основанием формирования налоговой базы. По результатам проверки налоговых регистров в исполнительном аппарате формируется общая налоговая база с информацией по каждому филиалу и сводная декларация в разрезе каждого филиала. На основе сводной декларации составляются налоговые декларации, представляемые в налоговые инспекции по месту учета филиалов и головной организации.

Расчет суммы налога, подлежащей зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения за налоговый (отчетный) период соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 НК РФ, в целом по Обществу.

Показатели остаточной стоимости амортизируемого имущества и среднесписочной численности работников представляются филиалами в исполнительный аппарат ежеквартально.

23.5. Налог на добавленную стоимость (НДС)

Предоставление декларации в налоговый орган и оплата НДС производится по месту постановки на учет ОАО "ОГК-4".

В соответствии со ст.163 НК РФ налоговым периодом, в том числе по обязанностям налоговых агентов, является квартал.

По окончании налогового периода в соответствии с установленным графиком документооборота филиалы представляют в бухгалтерию ОАО "ОГК-4" декларацию по НДС, а так же книги покупок и продаж. Бухгалтерия ОАО "ОГК-4" формирует сводную декларацию и предоставляет ее в налоговый орган.

Определение налоговой базы при реализации товаров (работ, услуг)

Налоговая база при реализации товаров (работ, услуг), согласно п. 1 ст. 154 НК РФ, определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен, определяемых в соответствии со ст. 40 НК РФ.

При определении налоговой базы выручка от реализации товаров (работ, услуг), передачи имущественных прав определяется исходя из всех доходов, связанных с расчетами по оплате указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав, полученных в денежной и (или) натуральной формах, включая оплату ценными бумагами.

Передача на безвозмездной основе имущества в целях налогового учета относится к внереализационным расходам, поэтому сумма начисленного НДС отражается также в составе внереализационных расходов.

Получение оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг) включается в налоговую базу по НДС (п. 1 ст. 167 НК РФ).

При этом ценные бумаги (акции, облигации, векселя, в том числе и третьих лиц, а также право требования дебиторской задолженности), полученные поставщиком в качестве авансовых платежей, не увеличивают налоговую базу того налогового периода, в котором они приняты к учету. В случае, если до поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) организацией получены денежные средства по облигациям, векселям как при наступлении срока оплаты по векселям (погашения облигаций), так и их

досрочной оплате, они увеличивают налогооблагаемую базу того периода, в котором получены эти денежные средства.

Получение штрафов, пеней, неустоек связанных с расчетами по оплате товаров согласно заключенным договорам является объектом обложения НДС.

Помимо непосредственно оплаты за товары от покупателей, сумма выручки для целей налогообложения может включать также:

- сумму превышения процента (дисконта) по погашенным покупателями векселям, облигациям, ранее полученным Обществом в счет оплаты за реализованные товары, а также сумму превышения процента по товарному кредиту над процентом, рассчитанным в соответствии со ставками рефинансирования ЦБР, действовавшими в периоды, за которые производится расчет процента (при этом делается дополнительная запись, увеличивающая сумму начисленного в бюджет налога, на соответствующую сумму выписывается счет-фактура в одном экземпляре и регистрируется в книге продаж);

- превышение суммы поступлений по уступленному праву требования над стоимостью уступленного требования, отраженной в бухгалтерском учете.

При переуступке Обществом приобретенного у кредитора права денежного требования, вытекающего из договора реализации товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению, в налоговую базу включается разница между стоимостью права требования при его реализации третьему лицу и стоимостью его приобретения.

Определение налоговой базы при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд

Согласно ст. 159 НК РФ, налоговая база в части операций по передаче товаров (выполнению работ, оказанию услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются при исчислении налога на прибыль, определяется как стоимость переданных товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен реализации идентичных (а при их отсутствии - однородных) товаров (аналогичных работ, услуг), действовавших в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии - исходя из рыночных цен и без включения в них налога.

В случае отсутствия информации о рыночных ценах стоимость переданных для собственных нужд товаров, работ и услуг оценивается исходя из их стоимости в бухгалтерском учете. Сумма начисленного налога не учитывается в составе расходов для целей налогообложения прибыли.

При выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления налоговая база определяется в соответствии с п.2 ст.159 НК РФ исходя из всех фактических расходов налогоплательщика на их выполнение. При этом расходы на работы, осуществляемые подрядными организациями в состав налогооблагаемой базы не включаются.

В случае если Общество осуществляет капитальное строительство при котором отдельными подразделениями Общества осуществляется контроль и технический надзор за ходом строительства, у Общества объекта налогообложения НДС в части затрат на осуществление контроля и технического надзора не возникает.

Суммы НДС, исчисленные при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, принимаются Обществом к вычету на момент определения налоговой базы по данным СМР, то есть на последнее число каждого налогового периода.

Момент определения налоговой базы

Моментом определения налоговой базы являются следующие даты (в соответствии со ст. 167 НК РФ):

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав (в случаях, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности в целях настоящей главы приравнивается к его отгрузке);

- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав;

- 3) при передаче товаров (результатов работ, услуг) на безвозмездной основе, а также при передаче для собственных нужд - день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг);

- 4) последний день месяца каждого налогового периода при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом).

Исчисление и уплата НДС налоговым агентом

Согласно ст. 161 НК РФ, при реализации товаров (работ, услуг), местом реализации которых является территория РФ, а налогоплательщиками - иностранные лица, не состоящие на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, налоговая база определяется налоговым агентом – покупателем товаров (работ, услуг) как сумма дохода от реализации этих товаров (работ, услуг) с учетом налога.

В соответствии с п. 4 ст. 174 НК РФ, в случаях реализации работ (услуг), местом реализации которых является территория Российской Федерации, налогоплательщиками - иностранными лицами, не состоящими

на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, уплата налога производится Обществом, выступающим налоговым агентом, одновременно с выплатой (перечислением) денежных средств таким налогоплательщикам. При частичной оплате задолженности сумма НДС должна быть уплачена в бюджет в сумме, соответствующей произведенной частичной оплате.

Задолженность по уплате в бюджет суммы налога возникает в момент погашения задолженности перед иностранным поставщиком, и на эту дату должна быть сделана запись по перенесению соответствующей суммы оплаты части задолженности со счета 60 (76) на счет 68.2 по курсу Центрального Банка РФ на эту дату.

В момент принятия на учет товаров (работ, услуг) Общество, выступающее в роли налогового агента, составляет счет-фактуру в одном экземпляре на полную сумму выручки, подлежащей перечислению иностранному лицу в соответствии с условиями договора, с выделением суммы налога. Счет-фактура регистрируется в книге продаж на каждую дату погашения задолженности перед иностранным поставщиком. В книге покупок счет-фактура, составленный Обществом, регистрируется после уплаты соответствующей суммы налога в бюджет.

При предоставлении на территории Российской Федерации органами государственной власти и управления и органами местного самоуправления в аренду федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества налоговая база определяется Обществом - арендатором имущества (налоговым агентом) отдельно по каждому арендованному объекту имущества как сумма арендной платы с учетом налога. Общество обязано исчислить, удержать из доходов, уплачиваемых арендодателю, и уплатить в бюджет соответствующую сумму налога.

При этом обязанность по уплате в бюджет налога возникает по окончании налогового периода в общеустановленные сроки (20-го числа следующего месяца).

Применение налоговых вычетов

Общество имеет право уменьшить общую сумму налога, исчисленную в соответствии с требованиями НК РФ, на предусмотренные Кодексом налоговые вычеты.

Вычетам подлежат суммы НДС, предусмотренные Налоговым кодексом РФ.

Вычеты сумм налога при приобретении программного обеспечения производятся одновременно в полном объеме после принятия на учет программного обеспечения.

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки.

В соответствии с п. 4 ст. 170 НК РФ, суммы НДС по товарам, работам и услугам, приобретенным для осуществления операций, не подлежащих налогообложению, включаются в стоимость этих товаров, работ и услуг.

В случае если в соответствии с главой 25 НК РФ расходы принимаются для целей налогообложения по нормативам, суммы налога по таким расходам подлежат вычету в размере, соответствующем указанным нормам.

Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемые как для операций, облагаемых налогом, так и для необлагаемых налогом, принимаются к вычету либо учитываются в их стоимости в той пропорции, в которой они используются для производства и (или) реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению, - по товарам (работам, услугам), имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению операций.

Пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период.

В соответствии с п. 4 ст. 170 НК РФ ведение раздельного учета не производится в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Расчет показателя "совокупные расходы" на производство продукции, товаров (работ, услуг) осуществляется Обществом на основании данных бухгалтерского учета.

Расходы, связанные с куплей продаж ценных бумаг не включаются в состав совокупных расходов на производство продукции, товаров (работ, услуг) поскольку данные расходы не признаются производственными расходами в соответствии с нормами законодательства по бухгалтерскому учету и Налоговым кодексом РФ. (п. 11 ПБУ 10/99 "Расходы организации", п. 1 ст. 253 НК РФ). Кроме того, в соответствии с п. 8 НК РФ налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется отдельно.

Совокупные расходы на производство продукции товаров (работ, услуг), имущественных прав включают в себя расходы, учитываемые по счетам 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательные производства", 25 "Общепроизводственные расходы", которые непосредственно связаны с производственным процессом и напрямую относятся в состав затрат по деятельности, облагаемой НДС.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, распределяются между затратами на осуществление облагаемых и не облагаемых НДС операций в соответствии с пропорцией, определенной на основании п. 4 ст. 170 НК РФ.

Счета- фактуры, журналы регистрации счетов – фактур, книги продаж и покупок

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или филиалов Общества.

Суммы НДС, исчисленные при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, принимаются Обществом к вычету на момент определения налоговой базы по данным СМР, то есть на последнее число каждого налогового периода.

Нумерация выставленных счетов-фактур потребителю производится каждым филиалом и исполнительным аппаратом самостоятельно в порядке присвоения составных номеров с индексом филиала. Каждому обособленному подразделению в порядке регистрации присваивается индекс, который добавляется к порядковому номеру счета-фактуры.

Нумерация счетов-фактур на аванс производится в порядке возрастания с добавлением префикса "Ав".

Нумерация счетов-фактур должна быть возрастающей и сквозной. Возобновление нумерации счетов-фактур происходит ежегодно.

При выставлении счетов-фактур филиалом "Березовская ГРЭС" в номере указывается "порядковый номер/ БВ";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Тепловые сети Березовская ГРЭС" в номере указывается "порядковый номер _последние две цифры года/ Т";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Смоленская ГРЭС" в номере указывается "СМ-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Сургутская ГРЭС" в номере указывается "СВ-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Шатурская ГРЭС" в номере указывается "Ш-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Яйвинская ГРЭС" в номере указывается "Я-порядковый номер".

По строке "К платежно-расчетному документу № __ от __" указывается номер и дата платежного поручения покупателя, которым перечислен аванс.

Счета-фактуры подписываются лицами, уполномоченными подписывать счета-фактуры соответствующим распорядительным документом. Подписи на счетах-фактурах должны быть расшифрованы.

Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур представляют собой перечень счетов-фактур, к которым они прикладываются.

Передача материалов, услуг между структурными подразделениями Общества производится без НДС.

При списании кредиторской задолженности НДС включается во внереализационные расходы (п.14 ст. 265 НК РФ).

Исправления, выявленные в текущем налоговом периоде, отраженные в данном периоде в бухгалтерском учете и относящиеся к предыдущим налоговым периодам, отражаются в уточненных налоговых декларациях по НДС за соответствующие периоды.

Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы предоставляют в исполнительный аппарат книги покупок и продаж за каждый налоговый период в электронном виде и на бумажных носителях, пронумерованные и прошитые за подписью главного бухгалтера филиала.

Организация ведет учет поступления счетов-фактур по мере их поступления в соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 02.12.2000г. В случае поступления счета-фактуры с опозданием вычет по НДС производится в период фактического поступления счета-фактуры при соблюдении условий п.1.ст.172 НК РФ, при этом дата поступления счета-фактуры должна быть подтверждена документально. Документальным подтверждением даты фактического получения документов могут являться почтовые конверты, документы курьерских и экспедиторских фирм, журналы регистрации входящей документации.

23.6. Единый социальный налог

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества и филиалами Общества. Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

23.7. Налог на добычу полезных ископаемых.

Общество является плательщиком налога на добычу полезных ископаемых.

Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 26 "Налог на добычу полезных ископаемых" НК. В целях применения главы 26 НК РФ "Налог на добычу полезных ископаемых" Общество оценивает стоимость добытых полезных ископаемых исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых на основе требований п. 4 ст. 340 НК РФ.

Расчет налоговой базы производится филиалами, заполненные декларации предоставляются в исполнительный аппарат. Бухгалтерия исполнительного аппарата предоставляет декларацию в налоговый орган.

23.8. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется согласно главе 30 "Налог на имущество" НК РФ.

Налоговые декларации по налогу на имущество представляются исполнительным аппаратом по месту нахождения организации, каждого обособленного подразделения и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации, на основе данных о недвижимом имуществе, учитываемом на балансе в качестве объектов основных средств.

Налоговая база по налогу на имущество определяется исходя из остаточной стоимости основных средств.

Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, за налоговый период определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения величин остаточной стоимости имущества на 1-е число каждого месяца налогового периода и последнее число налогового периода, на число месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу (абз. 2 п. 46 ст. 1, п. 1 ст. 4 Федерального закона от 24.07.2007 N 216-ФЗ, п. 4 ст. 376 НК РФ).

Стоимость имущества Общества, исчисленная для целей налогообложения, уменьшается на балансовую стоимость линий энергопередачи и сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью этих объектов (глава 30 НК, ст. 381, п. 11), согласно перечню льготимущества, утвержденного постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный аналитический учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

Начисление налога на имущество учитывается в составе себестоимости продукции (работ, услуг).

23.10. Водный налог.

По каждому виду водопользования, признаваемому объектом налогообложения в соответствии со статьей 333.9 настоящего Кодекса, налоговая база определяется каждым филиалом самостоятельно в отношении каждого водного объекта.

Налоговая база определяется как объем воды, забранной из водного объекта за налоговый период.

Объем воды, забранной из водного объекта, определяется на основании показаний водоизмерительных приборов, отражаемых в журнале первичного учета использования воды, либо, исходя из времени работы и производительности технических средств, либо исходя из норм водопотребления.

23.11. Прочие налоги

Исчисление и уплата остальных налогов производится филиалами ОАО "ОГК-4" в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними документами ОАО "ОГК-4", регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Генеральный директор

А.В. Китаев

Главный бухгалтер

В.С. Чирухин

С учетной политикой ОАО «ОГК-4» можно ознакомиться также на странице эмитента в сети Интернет (www.ogk-4.ru) в разделе «Акционеру и инвестору/Экономика и финансы».

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **12 609 584 863**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 349 563 104**

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 завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Эмитентом была произведена покупка следующего имущества:

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Цена приобретения, руб. (НДС не облагается)
Земельный участок кад. №86:10:0101 000:497	3 308 668,28
Земельный участок кад. №86:10:0101 090:31	1 413 652,72
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:127	2 183 260,79
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:128	426 259,74
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:129	376 001,29
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:45	23 667 978,09
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:69	822 534,77
Незавершенный строительством объект СОГ-4	2 131 000,00
Незавершенный строительством объект БВС-2	1 744 9000,00
Незавершенный строительством объект ОРУ-500	1 991 000,00
ИТОГО	53 769 355,68

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Цена приобретения, руб. (НДС не облагается)
Земельный участок кад. №50:25:0010114:30	439 710,60
Земельный участок кад. №50:25:0030416:3	3 358 700,48
Земельный участок кад. №50:25:001010113:22	1 378 519,18
Земельный участок кад. №50:25:0010113:18	48 148,04
Земельный участок кад. №50:25:0010114:40	426 837,12
Земельный участок кад. №50:25:0030424:1	400 551,70
Земельный участок кад. №50:25:0060354:1	400 551,70
Земельный участок кад. №50:25:0010115:83	3 462 398,89
Земельный участок кад. №50:25:0010115:73	10 146,46
Земельный участок кад. №50:25:0010115:74	12 764,14
Земельный участок кад. №50:25:0010115:76	13 257,95
Земельный участок кад. №50:25:0010115:77	16 199,86
Земельный участок кад. №50:25:0010115:75	13 196,98
Земельный участок кад. №50:25:0010115:80	54 852,43
Земельный участок кад. №50:25:0010115:81	73 281,12
Земельный участок кад. №50:25:0010306:38	13 242,36
Земельный участок кад. №50:25:0010306:28	13 242,36
Теплосеть кад №50:25:14:01377:001	4 530 750

ИТОГО	14 666 351,37
-------	---------------

Эмитентом была проведена процедура постановки на баланс недвижимого имущества ликвидированного ДЗО ОАО «Автотрансэнерго»:

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Восстановительная стоимость, руб.	Остаточная стоимость, руб.
Здание малого гаража на территории гаража ГРЭС-5	1 314 950,83	1 314 950,83
Здание большого гаража со служебно-бытовыми помещениями	3 826 663,43	3 826 663,43
Здание склада огнеупоров №4	1 951 349,16	1 951 349,16
Здание мойки автомобилей	656 713,28	656 713,28
Автомойка гаража (локальные очистные сооружения)	484 822,31	484 822,31
ИТОГО	8 234 499,01	8 234 499,01

Эмитентом был произведен ввод новых объектов в эксплуатацию из незавершенного строительства:

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Восстановительная стоимость, руб.
Здание электролизной	11 889 366,70
Сооружение – эстакада трубопроводов	6 229 165,64
ИТОГО	18 118 532,34

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Восстановительная стоимость, руб.
Мастерская ЦЭМ	1 395 765
ИТОГО	1 395 765

Эмитентом была произведена продажа следующего имущества:

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Остаточная стоимость, руб.	Рыночная стоимость, руб. с НДС
ВСЕГО	1 172 232,93	2 770 109

В том числе:

Оценка рыночной стоимости имущества производилась по состоянию на 01.08.2007 г. ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» Отчет № МФ-740 от 18 января 2008г.			
Наименование объекта	Остаточная стоимость (руб.)	Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, руб. с НДС	Стоимость продажи имущества по Договору, руб. с НДС
Часть здания ОГМ	846 699,62	2 309 968	2 500 000
Депо для тепловоза	325 533,31	460 141	500 000
ИТОГО	1 172 232,93	2 770 109	3 000 000

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.	Стоимость продажи по Договору, руб. (НДС не облагается)
Земельный участок, (5 565 м.)	8 234	387 829
ИТОГО	8 234	387 829

Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.	Стоимость продажи по Договору,
----------------------	----------------------------	--------------------------------

		<i>руб. с учетом НДС</i>
<i>Встроенные помещения (612,6 м²)</i>	<i>14 774 786,25</i>	<i>44 025 800,00</i>
ИТОГО	14 774 786,25	44 025 800,00

Эмитентом была произведена ликвидация имущества в рамках инвестиционного проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 филиала «Яйвинская ГРЭС».

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

<i>Наименование объекта</i>	<i>Остаточная стоимость, руб.</i>
<i>Склад базы гидроцеха</i>	<i>13 086 619,00</i>
ИТОГО	13 086 619,00

Эмитентом была произведена безвозмездная передача следующего имущества.

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

<i>Наименование объекта</i>	<i>Балансовая стоимость, руб</i>
<i>Производственная автодорога к гидроузлу на реке Шестница, протяжённость 7600 м</i>	<i>1</i>
<i>Дорожка пешеходная, площадь покрытия 6300 м²</i>	<i>216 576</i>
<i>Инспекторская автодорога к соединительному каналу р. Аржать- оз. Сошно, протяжённость: 630м, общ. пл. 3000 м²</i>	<i>120 842</i>
ИТОГО	337 419

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала

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.: **25 219 482 458.369999**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 219 482 458.369999**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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: **25.07.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **8 210 830 760**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **8 210 830 760**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **49 130 625 974**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющий функции общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **23.12.2005**

Номер протокола: **211**

Дата изменения размера УК: **10.05.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **49 130 625 974**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **49 130 625 974**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **02.03.2007**

Номер протокола: **1**

Дата изменения размера УК: **19.10.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **19 652 250 389.599998**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **24.04.2007**

Номер протокола: **2**

Дата изменения размера УК: **04.09.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 206 846 335.970001**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 219 482 458.369999**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **05.10.2007**

Номер протокола: **5**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2005 г.

Указанных фондов нет

За 2006 г.

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 Уставом: Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) 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.: **75 884 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.924**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **75 884 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

средства резервного фонда не использовались

За 2007 г.

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 Уставом: Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) 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.: **101 595 603**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.403**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **25 711 603**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

средства резервного фонда не использовались

За 2008 г.

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 Уставом: Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) 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.: **176 036 082**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.698**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **74 440 479**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
средства резервного фонда не использовались

За 2009 г.

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 Уставом: Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) 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.: **478 312 784**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.897**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **302 276 702**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
средства резервного фонда не использовались

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: *п. 8.1. Устава: Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **478 312 784**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.897**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
средства резервного фонда не использовались

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 Уставом Общества:

«11.3. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения, публикуется Обществом в газете «Российская газета».

11.4. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются обычным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: *В соответствии с пунктом 3.2. Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:*

«3.2.1. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

3.2.2. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров. Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров ». В соответствии с п. 3.2.5 Положения «в течение 5 (пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии, Аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве. Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть принято только по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации».

В соответствии с п. 3.2.7 Положения «В случае, если в течение установленного пунктом 3.2.5 настоящего Положения срока Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть создано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров полномочиями, предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с Уставом:

«11.1. Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров 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, утверждения представляемых Советом директоров годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и 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».

В соответствии с пунктом 3.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«3.2.2. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров. Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с пунктом 3.3. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«3.3.1 Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (девяносто) дней после окончания финансового года».

В соответствии с пунктом 3.3.3 Положения 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).

В соответствии с пунктом 3.3.4 Положения 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.

В соответствии с пунктом 3.3.5 Положения Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (пяти) дней после окончания сроков, установленных положениями абзаца 2 пункта 3.3.1 и абзаца 2 пункта 3.3.2 настоящего Положения

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 пунктом 4 «Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«4.7. 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 указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. 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 адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться, определяются решением Совета директоров Общества.»

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 6.5 и 7 «Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«6.5.2. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров. После оглашения итогов голосования по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Председательствующий объявляет Общее собрание акционеров закрытым.

6.5.3. Если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, не были оглашены на Общем собрании акционеров, в течение 10 (десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования должны быть доведены до сведения лиц, которые включены в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, путем публикации их в газете «Российская газета» в форме отчета об итогах голосования.

6.5.4. Протокол об итогах голосования составляется и подписывается Регистратором Общества в двух экземплярах в течение 15 (пятнадцати) дней после закрытия Общего собрания акционеров.

7.5. ...

Решения, принятые Общим собранием акционеров, проводимым в форме заочного голосования, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования публикуются в газете «Российская газета» в течение 10 (десяти) дней после составления отчета об итогах голосования.»

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: **Общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Теплосбыт»**

Место нахождения

140700 Россия, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд 5

ИНН: **5049017195**

ОГРН: **1075049000740**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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 2005 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **31.07.2007**

Вид и предмет сделки:

Договор генерального подряда строительства «под ключ» одновальной парогазовой энергетической установки электрической мощностью 400 МВт (ПГУ-400) на филиале "Шатурская ГРЭС" ОАО «ОГК-4»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Срок исполнения обязательств по сделке: **дата начала работ по Контракту – не позднее 01.08.2007 г. Срок завершения работ, в том числе работ по проведению испытаний по завершении строительства одновальной парогазовой энергетической установки, - 27 месяцев с даты начала работ**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Сделка между Обществом и Консорциумом в составе Джeneral Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.) и Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш. (Gama Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)**

Размер сделки в денежном выражении: **219 000 000**

Валюта: **EUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **60**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **02.07.2007**

Дата составления протокола: **03.07.2007**

Номер протокола: **4**

Цена сделки в денежном выражении составляет 219 000 000 евро и 83 630 000 долларов США, без учета НДС и стоимости дополнительных расходов. При этом стоимость дополнительных расходов Общества, которые могут возникнуть при осуществлении транспортировки крупногабаритных грузов по транспортным путям «Москва – Строительная площадка», и во всех случаях задержки работ, не должна превышать 3% цены контракта. Размер сделки не превысит 60% стоимости активов эмитента на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки.

Дата совершения сделки: **26.09.2007**

Вид и предмет сделки:

Сделка купли-продажи акций

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

размещение посредством открытой подписки акций дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 22 июня 2007 года, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-02-65104-D-001D, на условиях, изложенных в решении о дополнительном выпуске ценных бумаг, по цене, определенной советом директоров ОАО «ОГК-4» 15.09.2007 года, протокол № 70 от 15.09.2007 года

Срок исполнения обязательств по сделке: **приобретаемые Акции должны быть полностью оплачены Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ ответа брокера о принятии предложения (акцепта). Обязательство по оплате акций считается**

исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет эмитента, указанный в решении о дополнительном выпуске ценных бумаг. После оплаты Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ приобретаемых Акции ОАО «ОГК-4» оформляет и передает регистратору поручение на перевод соответствующего количества Акции на лицевой счет (счет депо) Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ. Приходная запись по лицевому счету (счету депо) Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ОГК-4» / системе депозитарного учета номинального держателя акций ОАО «ОГК-4» вносится после полной оплаты Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ приобретаемых Акции. При этом приходные записи по лицевому счету Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ в системе ведения реестра и счету депо в депозитарии не могут быть внесены позднее даты окончания размещения

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Сделка между Обществом и Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ*

Размер сделки в денежном выражении: **46 400 127 424.019997**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **196.34**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:

списание акций с лицевого счета эмитента на лицевой счет Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ произошло 3.10.2007 г.

Дата совершения сделки: **13.09.2007**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении мощности на оптовый рынок

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Генератор (ОАО «ОГК-4») обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность, производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении № 1 к договору, а Унифицированная сторона (ЗАО «ЦФР») обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность

Срок исполнения обязательств по сделке: *датой возникновения обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору является дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности, указанная применительно к соответствующему генерирующему оборудованию в Приложении №1 к Договору. Генератор имеет право отложить не более чем на один год указанную в Приложении №1 дату, в этом случае дата возникновения указанного обязательства – первое число определенного Генератором месяца в пределах такого года. Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31.12.2021 года. Период фактического предоставления на оптовый рынок договорного или части договорного объема мощности устанавливается равным одному году с даты начала фактического предоставления соответствующего объема мощности, но не позднее 31.12.2021 год*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Сделка между Обществом и унифицированной стороной Закрытым акционерным обществом «Центр Финансовых расчетов» и Администратором торговой системы – Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»*

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **65**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: **05.10.2007**

Дата составления протокола: **08.10.2007**

Номер протокола: **5**

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на

дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - администратор торговой системы осуществляет определение цен (стоимостей) мощности в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер сделки не превысит 65,00% стоимости активов эмитента на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки.

Дата совершения сделки: **26.10.2007**

Вид и предмет сделки:

Договор генерального подряда на выполнение подрядчиком работ по проектированию, поставке оборудования и материалов, строительству и вводу в эксплуатацию двух однофазных парогазовых энергетических установок (строительство «под ключ») в рамках реализации проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2 x ПГУ-400) филиала «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение подрядчиком работ по проектированию, поставке оборудования и материалов, строительству и вводу в эксплуатацию двух однофазных парогазовых энергетических установок (строительство «под ключ») в рамках реализации проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2 x ПГУ-400) филиала «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

Срок исполнения обязательств по сделке: *дата начала работ – не позднее 26.10.2007 г., дата завершения работ (включая сроки проведения испытания по завершению строительства) составляет 38 месяцев и 20 дней и отсчитывается с Даты начала работ*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Сделка между Обществом и Консорциум в составе двух иностранных юридических лиц: американская компания Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.), зарегистрированная в штате Делавер, США, и турецкая компания Гама Гуч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш. (Gama Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.), зарегистрированная в г. Анкара, Турция*

Размер сделки в денежном выражении: **3 634 260**

Валюта: **EUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: **05.10.2007**

Дата составления протокола: **08.10.2007**

Номер протокола: **5**

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - 403 634 260 Евро (Четыреста три миллиона шестьсот тридцать четыре тысячи двести шестьдесят Евро) и 305 549 062 долларов США (Триста пять миллионов пятьсот сорок девять тысяч шестьдесят два доллара США). Доля в Цене Контракта члена Консорциума Подрядчика – Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. не включает в себя расходы по транспортировке от порта импорта до Строительной площадки. Цена Контракта не включает в себя таможенные платежи, которые осуществляет Заказчик, как декларант и ответственный импортер, согласно Таможенному Кодексу РФ

За 2008 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **15.07.2008**

Вид и предмет сделки:

Договор генерального подряда на выполнение работ по проектированию, поставке оборудования и материалов (товаров, запасных частей), строительству и вводу в эксплуатацию однофазной парогазовой энергетической установки электрической мощностью 400 МВт (строительство «под ключ») в рамках реализации проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 филиала

«Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение подрядчиком работ по проектированию, поставке оборудования и материалов (товаров, запасных частей), строительству и вводу в эксплуатацию одновальной парогазовой энергетической установки электрической мощностью 400 МВт (строительство «под ключ») в рамках реализации проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 филиала "Яйвинская ГРЭС" ОАО «ОГК-4».

Срок исполнения обязательств по сделке: **дата начала работ - 25.04.2008г. Действие контракта распространяется на отношения возникшие между сторонами с 25.04.2008г., дата завершения работ – 10.08.2011г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Сделка между Обществом и ENKA INSAAT VE SANAYI A.S. (ЭНКА ИНШААТ ВЕ САНАЙИ АНОНИМ ШИРКЕТИ), акционерное общество, созданное в соответствии с законодательством Турции)**

Размер сделки в денежном выражении: **32 710 000**

Валюта: **EUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - цена Контракта является твердой и составляет 327 100 000 Евро (Триста двадцать семь миллионов сто тысяч Евро) без учета налога на добавленную стоимость. Цена контракта не включает НДС 18%, начисляемого на Цену Контракта в части Цены Контракта, оплачиваемой на территории России, таможенных платежей, части расходов на приведение проекта в соответствие с российскими стандартами, нормами, правилами в пределах лимита до 3 500 000 EUR (Трех миллионов пятьсот тысяч Евро) в электрической части, в механической части и в части КИП и А, дополнительных расходов (в случае их возникновения).

Данная сделка не является крупной сделкой и сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. В соответствии с требованиями действовавшей редакции Устава Общества, она была одобрена Советом директоров Общества 03.06.2008г. (протокол № 90 от 05.06.2008 г.).

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

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.): **0.4**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **63 048 706 145**

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: **9 146 999 148**

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
19.04.2007	1-02-65104-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии со статьей 6 Устава эмитента:

- «1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Количество акций, находящихся в обращении: 63 048 706 145 (Шестьдесят три миллиарда сорок восемь миллионов семьсот шесть тысяч сто сорок пять) целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 (Сорок четыре миллиарда девятьсот двадцать пять миллионов сорок две тысячи восемьсот семьдесят четыре сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штуки;

Количество объявленных акций: 9 146 999 298 (Девять миллиардов сто сорок шесть миллионов девятьсот девяносто девять тысяч двести девяносто восемь) целых и 4 205 583 100 /49 130 625 974 (Четыре миллиарда двести пять миллионов пятьсот восемьдесят три тысячи сто сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штук;

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)

Указанных выпусков нет

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, дом 18, корпус 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 (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.04.2009*

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. *Федеральный Закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле" (ред. от 30.10.2007г.);*
2. *Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000г. № 117-ФЗ (ред. от 04.12.2007, с изм. от 06.12.2007);*
3. *Федеральный Закон от 22.04.1996 N 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг" (ред. от 06.12.2007г.);*
4. *Федеральный Закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" (ред. от 26.06.2007г.);*
5. *Федеральный Закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений" (ред. от 24.07.2007г.);*
6. *Федеральный Закон от 10.07.2002 N 86-ФЗ "О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)" (ред. от 26.04.2007г.);*
7. *Федеральный Закон от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" (ред. от 28.11.2007г.);*
8. *Международные соглашения и конвенции с участием Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.*

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ в 2009г.

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Доход от реализации ценных бумаг	20% (п.1 Ст.284 НК РФ)	20% (пп.1 п.2 Ст.284 НК РФ)	13% (п.1.Ст 224 НК РФ)	30% (п.3 Ст.224 НК РФ)

Доход в виде дивидендов	0% (для организаций имеющих долю в капитале Эмитента не менее 50%, стоимость которой превышает 500 млн. руб.) (пп.1. .п.3 Ст.284 НК РФ)	0-15% (пп.3.п.3 Ст.284 НК РФ)	9% (п.4. Ст. 224)	15%* (п.3 Ст 224 НК РФ)
	9% (все остальные налогоплательщики) (пп.2.п.3. Ст 284 НК РФ)			

* С 2006 по 2007г. применялась налоговая ставка в размере 30% в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами РФ.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога- налог на доходы физических лиц.

В соответствии со Ст. 208 Налогового Кодекса РФ к доходам от источников в Российской Федерации в том числе относятся:

Доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций;

Дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ.

Доходом налогоплательщика, является доход от:

купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

На основании п.3 Ст. 214.1 НК РФ доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд).

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- налог на наследование, уплаченный налогоплательщиком при получении ценных бумаг в порядке наследования;
- налог, уплаченный налогоплательщиком при получении в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 Налогового Кодекса;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

В случае если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 Налогового Кодекса, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли-продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при подаче налоговой декларации в налоговый орган.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли-продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

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 осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Налоговым агентом в отношении доходов по операциям с ценными бумагами и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим в пользу учредителя доверительного управления (выгодоприобретателя), признается доверительный управляющий, который определяет налоговую базу по указанным операциям с учетом положений настоящей статьи.

При осуществлении выплат в денежной или натуральной форме из средств, находящихся в доверительном управлении до истечения срока действия договора доверительного управления или до окончания налогового периода, налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 214.1 НК РФ, соответствующей фактической сумме выплачиваемых учредителю доверительного управления (выгодоприобретателю) средств. Доля дохода в этом случае определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг (денежных средств), находящихся в доверительном управлении, определяемой на дату выплаты денежных средств.

Под выплатой денежных средств в целях настоящего пункта понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

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 статьей 228 Налогового Кодекса.

Удержанный у налогоплательщика налог подлежит перечислению налоговыми агентами в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Налогоплательщики, получившие доходы, при выплате которых налоговыми агентами не была удержана сумма налога, уплачивают налог равными долями в два платежа: первый - не позднее 30 календарных дней с

даты вручения налоговым органом налогового уведомления об уплате налога, второй - не позднее 30 календарных дней после первого срока уплаты.

2. В соответствии со Ст.214 НК РФ сумма налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:

1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса.

При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.

2) В случае, если сумма налога, уплаченная по месту нахождения источника дохода, превышает сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, полученная разница не подлежит возврату из бюджета;

3) Если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов, в порядке, предусмотренном статьей 275 Налогового Кодекса, то есть аналогично порядку предусмотренному для исчисления налога на прибыль организаций, в части доходов от участия в других организациях.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль организаций.

К доходам относятся:

1. Выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
2. Доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

1. Доходы от реализации имущественных прав:

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. 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, 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.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

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. 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:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) 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.

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. 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.

2. Доходы в виде дивидендов от участия в других организациях.

Дивидендом признается любой доход, полученный акционером (участником) от организации при распределении прибыли, остающейся после налогообложения (в том числе в виде процентов по привилегированным акциям), по принадлежащим акционеру (участнику) акциям (долям) пропорционально долям акционеров (участников) в уставном (складочном) капитале этой организации.

В соответствии с п.2 Ст.275 НК РФ для налогоплательщиков--резидентов, по доходам в виде дивидендов, налоговая база по доходам, полученным от долевого участия в других организациях, определяется налоговым агентом с учетом особенностей, установленных этим пунктом.

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:

$$H = K \times C_n \times (\partial - Д),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса;

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

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 Налогового Кодекса) 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.)

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 или пунктом 3 статьи 224 Налогового Кодекса.

При этом согласно ст.7 Налогового кодекса РФ, если международным договором Российской Федерации, содержащим положения, касающиеся налогообложения и сборов, установлены иные правила и нормы, чем предусмотренные НК РФ и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами о налогах и (или) сборах, то применяются правила и нормы международных договоров Российской Федерации.

На основании Ст.310 НК РФ налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в РФ, исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации (далее - налоговый агент) или самостоятельно иностранной организацией, осуществляющей деятельность в РФ через постоянное представительство при каждой выплате доходов, за исключением случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются (облагаются по пониженным ставкам) налогом в РФ при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения налогового резидентства иностранного государства, с которым заключен международный договор об избежании двойного налогообложения.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения 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.

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **21.04.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.04.2006**

Дата составления протокола: **21.04.2006**

Номер протокола: **220**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.01123**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **92 207 629.43**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **92 207 629.43**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.04.2007**

Дата составления протокола: **28.05.2007**

Номер протокола: **3**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.004071**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **200 010 787.54**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **198 765 222.81**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

отсутствие необходимых или корректных реквизитов для перечисления дивидендов в безналичном порядке; отсутствие информации или несвоевременное внесение акционерами изменений в реестр о способе получения дохода, наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.04.2007**

Дата составления протокола: **28.05.2007**

Номер протокола: **3**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.003053**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **150 000 715.12**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **149 063 676.05**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

отсутствие необходимых или корректных реквизитов для перечисления дивидендов в безналичном порядке; отсутствие информации или несвоевременное внесение акционерами изменений в реестр о способе получения дохода, наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.

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

П 8.10. Иные сведения

В связи с техническими ошибками программы "Анкета Эмитента", допущенными разработчиками программы, в некоторых пунктах настоящего Ежеквартального отчета информация отражена некорректно.

Ниже приводятся технические ошибки, допущенные программой в настоящем ежеквартальном отчете, и корректная информация.

в п. 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

вместо:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Калабин Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности:

следует читать:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Калабин Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности: Доверенность не выдавалась.

в п. 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

вместо:

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **25 219 482 458.369999**

следует читать:

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **25 219 482 458.37**

вместо:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 219 482 458.369999**

следует читать:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 219 482 458.37**

в п. 8.1.2: Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Дата изменения размера УК: **10.05.2007**

вместо:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

следует читать:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.60**

Дата изменения размера УК: **19.10.2007**

вместо:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

следует читать:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.60**

вместо:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **19 652 250 389.599998**

следует читать:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **19 652 250 389.60**

вместо:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

следует читать:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.97**

Дата изменения размера УК: **04.09.2008**

вместо:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

следует читать:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.97**

вместо:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 219 482 458.369999**

следует читать:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 219 482 458.37**

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

вместо:

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **63 048 706 145**

следует читать:

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **63 048 706 145 целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 дробных**

вместо:

Количество объявленных акций: **9 146 999 148**

следует читать:

Количество объявленных акций: **9 146 999 148 целых и 4 205 583 100/49 130 625 974 дробных**

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