

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Распадская"

Код эмитента: 21725-N

за: I квартал 2011 г

*Место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск,
ул. Мира, 106*

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

Заместитель генерального директора ЗАО "Распадская
угольная компания" - директор ОАО "Распадская"

_____ С.Н. Баканяев
подпись

16.05.2011г.

Главный бухгалтер
16.05.2011г.

_____ Н.И. Маллямова
подпись

М.П.

Контактное лицо: *Кулигина Ольга Александровна*
Заместитель начальника управления корпоративной
собственности ЗАО «Распадская угольная компания»

Тел.: (38475) 4-57-66 Факс: (38475) 2-68-84

Адрес электронной почты: rcompany@rikt.ru

Адрес страницы в сети "Интернет": <http://www.raspadskaya.ru>

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и 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	8
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	10
1.4. Сведения об оценщике 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	12
2.3. Обязательства эмитента	16
2.3.1. Кредиторская задолженность	16
2.3.2. Кредитная история эмитента	17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	18
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	18
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	18
2.5.1. Отраслевые риски	18
2.5.2. Страновые и региональные риски	19
2.5.3. Финансовые риски	21
2.5.4. Правовые риски	22
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	26
3.1.4. Контактная информация	26
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	28
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	29
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	29
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	33
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	33
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	97
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.	98
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	98
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.	108
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	109
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	109

4.1.1. Прибыль и убытки	109
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	110
4.2. Ликвидность, достаточность капитала и оборотных средств эмитента	110
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств	111
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств	111
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	112
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	114
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	115
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	115
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	116
4.5.2. Конкуренты эмитента	116
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.	117
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	117
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	121
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	138
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.	139
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	140
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	142
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.	142
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.	142
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	143
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	143
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала 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 или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.	143
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции").	144
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	144
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.	144
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	147
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	148
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	149
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	149
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	211
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	216

7.4. Сведения об учетной политике эмитента	216
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	216
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.	216
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	216
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.	217
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.	217
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	217
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	217
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	218
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления эмитента	219
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала, либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	223
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	226
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	226
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	228
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	229
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.	229
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.	229
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	229
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.	230
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.	230
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента	234
8.10. Иные сведения	238
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.	238

Введение

Эмитент обязан осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, так как в отношении его ценных бумаг была осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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.

9 мая 2010 года на ОАО «Распадская» произошла авария, которая привела к гибели людей. Компания раскрывает информацию по данной ситуации в оперативном режиме.

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.

Органами управления ОАО "Распадская" являются:

общее собрание акционеров; совет директоров; полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

Члены Совета директоров эмитента:

Председатель Совета директоров:

Вагин Александр Степанович

1. Абрамов Александр Григорьевич

Год рождения: 1959

2. Вагин Александр Степанович

Год рождения: 1959

3. Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: 1951

4. Лифшиц Илья Михайлович

Год рождения: 1972

5. Таунсенд Джеффри Роберт

Год рождения: 1949

6. Фролов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

7. Шафалицкий де Макадель Кристиан

Год рождения: 1953

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом эмитента.

Сведения о единоличном исполнительном органе эмитента:

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК».

Сведения о персональном составе совета директоров управляющей организации:

1. Абрамов Александр Григорьевич

Год рождения: 1959

2. Вагин Александр Степанович

Год рождения: 1959

3. Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: 1951

4. Фролов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

5. Харитонов Олег Алексеевич

Год рождения: 1964

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом управляющей организации.

Единоличный исполнительный орган управляющей компании:

Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: ***1951***

Управляющая организация не имеет лицензии на осуществление деятельности по управлению имуществом, в том числе ценными бумагами, имуществом, составляющим паевый инвестиционный фонд, негосударственный пенсионный фонд.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	тип счета	номер счета	Полное наименование кредитной организации	Сокращенное наименование	ИНН	БИК	к/счет	местонахождение кредитной организации
1	расчетный	40702810726070100543	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
2	расчетный	40702810026070100117	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
3	текущий валютный	40702840626070100040	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
4	транзитный	40702840526070200040	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
5	расчетный	40702810400450000201	Кемеровский филиал ОАО "Банк Москвы" г. Кемерово	Кемеровский филиал ОАО "Банк Москвы"	7702000406	043207743	30101810700000000743	654034, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 29
6	текущий валютный	40702978626070100006	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
7	транзитный	40702978526070200006	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
8	текущий валютный	40702826126070100001	Открытое акционерное	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск,

			общество "Сбербанк России"					пр. Шахтеров, 9-а
9	транзитный	40702826026070200001	Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	ОАО "Сбербанк России"	7707083893	045004641	30101810500000000641	652870, г. Междуреченск, пр. Шахтеров, 9-а
10	расчетный	40702810400430000108	Филиал Банка ВТБ (ОАО) в г. Кемерово	Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Кемерово	7702070139	043207756	30101810700000000756	650099, г. Кемерово, ул. Островского, 12
11	расчетный	407028104000000000512	Закрытое акционерное общество "Натиксис Банк"	"Натиксис Банк (ЗАО)"	7744001810	044525512	301018101000000000512	125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская- Ямская, д. 23, стр. 1
12	текущий валютный	407028407000000000512	Закрытое акционерное общество "Натиксис Банк"	"Натиксис Банк (ЗАО)"	7744001810	044525512	301018101000000000512	125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская- Ямская, д. 23, стр. 1
13	транзитный	407028400000001000512	Закрытое акционерное общество "Натиксис Банк"	"Натиксис Банк (ЗАО)"	7744001810	044525512	301018101000000000512	125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская- Ямская, д. 23, стр. 1

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»**

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

Место нахождения: **107078, г.Москва, ул.Маши Порываевой, д.11**

Тел.: **(495) 7213883** Факс: **(495) 7213894**

Адрес электронной почты: **rosexp@online.ru**

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: **Е 000977 на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита**

Дата выдачи: **25.06.2007**

Срок действия: **до 25.06.2012**

Орган, выдавший лицензию: **Минфин РФ, приказ 436 от 26.06.2007 года**

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): Росэкспертиза (MRI) – член международной ассоциации независимых бухгалтерских и аудиторских фирм Moores Rowland International, входящей в десятку крупнейших мировых аудиторских сетей.

ООО «Росэкспертиза» является членом «РОССИЙСКОЙ КОЛЛЕГИИ АУДИТОРОВ» в соответствии с решением Центрального Совета РКА от 23 апреля 2007г. (Свидетельство № 0362-ю).

Независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента данной аудиторской фирмой проводилась за 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010 финансовые годы.

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

- **наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента:** аудитор, а также должностные лица аудитора, не участвуют в уставном капитале эмитента;

- **предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:** аудитору не предоставлялись заемные средства эмитентом;

- **наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:** таких взаимоотношений и связей нет;

- **сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора:** таких лиц нет;

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ввиду отсутствия таких факторов меры по их снижению эмитентом и аудитором не предпринимались.

Порядок выбора аудитора эмитента:

-наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: для выбора аудитора тендер не проводился;

-процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **согласно ст.53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» осуществляется процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров. Совет директоров принимает соответствующее решение согласно ст. 53,54 ФЗ РФ «Об акционерных обществах».**

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: специальные задания аудитору не поручались.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: размер вознаграждения аудитору определяется в договоре оказания аудиторских услуг между эмитентом и аудитором. Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента.

Оценщик в I квартале 2011 года не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг в I квартале 2011 г. не привлекался.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет эмитента

Иных лиц, подписавших ежеквартальный отчет эмитента нет.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.

№ п/п	Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010
1	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	16423680	16655437	18678292	22292775	19811453
2	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	53,09	55,78	58,09	55,12	59,65
3	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	52,20	10,43	10,18	14,14	12,84
4	Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %.	44,45	57,23	291,19	140,55	-
5	Уровень просроченной задолженности, %	0,00	0,05	0,12	0,20	0,14
6	Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5,56	5,64	3,06	1,31	2,98
7	Доля дивидендов в прибыли, %	50,00	63,50	8,87*	-	-
8	Производительность труда, руб./чел.	1764168	1893149	1892315	1579035	1032848
9	Отношение амортизации к объему выручки, %	5,72	6,78	9,23	15,59	24,28

№ п/п	Наименование показателя	2010 1 квартал	2011 1 квартал
1	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	23090222	19509368
2	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	49,76	63,43
3	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	11,32	16,04
4	Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %.	41,36	-
5	Уровень просроченной задолженности, %	0,28	0,14
6	Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0,48	0,54
7	Доля дивидендов в прибыли, %	-	-
8	Производительность труда, руб./чел.	633883	214375
9	Отношение амортизации к объему выручки, %	18,09	33,22

Для расчета доли дивидендов в прибыли эмитент использует методику, отличную от рекомендуемой ФСФР:

Доля дивидендов в прибыли = Дивиденды по итогам заверченного финансового года / прибыль по МСФО

*За 2008 год показатель рассчитан по промежуточным дивидендам.

В 2006 году использован показатель прибыли по условной консолидированной отчетности.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Распадская» от 02.06.2010 г. принято решение: «Не распределять прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2009 года».

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Период	Рыночная капитализация эмитента, руб.
на 31.12.2006г	39 138 511 904,05
на 31.03.2007г.	45 832 331 322, 60
на 30.06.2007г.	52 016 883 272,52
на 30.09.2007г.	74 535 149 762,75
на 31.12.2007г.	124 974 817 421,19
на 31.03.2008 г.	121 383 138 300

на 30.06.2008 г.	172 166 357 874, 37
на 30.09.2008 г.	83 342 571 607, 76
на 31.12.2008 г.	23 517 690 245,70
на 31.03.2009 г.	26 266 105 573,21
на 30.06.2009 г.	55 616 370 391, 80
на 30.09.2009 г.	89 791 978 029, 72
на 31.12.2009 г.	114 277 860 038, 52
на 31.03.2010 г.	170 183 126 359,63
на 30.06.2010г.	97 810 792 067,67
на 30.09.2010г.	134 133 599 180, 22
на 31.12.2010г.	167 426 903 034, 02
на 31.03.2011г.	149 062 491 527, 42

Обыкновенные акции эмитента допущены к торгам на ОАО «ФБ «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

1). Рыночная капитализация эмитента **на 31.12.2006г.** рассчитывалась как произведение количества акций на рыночную цену одной акции на 29.12.2006г., раскрытой ЗАО «ФБ ММВБ».

Общее количество обыкновенных акций ОАО «Распадская» - 781 988 249,8311145915384 штук.

Значение капитализации, рассчитанное по данным ЗАО «ФБ ММВБ» на 31.12.2006г. составило 39 138 511 904,05 рублей

2). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.03.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (781 988 249,8311145915384 штук) на рыночную цену одной акции (58,6100 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480)на 31.03.2007г. и составляла 45 832 331 322, 60 рублей.

3). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.06.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (66,6200 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 29.06.2007г. и составляла 52 016 883 272,52 рублей.

4). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.09.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (95,4600 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 28.09.2007г. и составляла 74 535 149 762,75 рублей.

5). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.12.2007г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (160,0600 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 28.12.2007г. и составляла 124 974 817 421,19рублей.

6). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.03.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (155,4600 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2008г. и составляла 121 383 138 300 рублей.

7). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.06.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (220,5000 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2008г. и составляла 172 166 357 874, 37 рублей.

8). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.09.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (106,7400 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.09.2008г. и составляла 83 342 571 607,76 рублей.

9). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.12.2008г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (30,1200 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.12.2008г. и составляла 23 517 690 245,70 рублей.

10). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 31.03.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (33,64 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2009г. и составляла 26 266 105 573,21рублей.

11). Рыночная капитализация эмитента по состоянию **на 30.06.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (71,23 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая

биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2009г. и составляла 55 616 370 391, 80 рублей.

12). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (115 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.09.2009г. и составляла 89 791 978 029, 72 рублей.

13). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2009г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (146, 36 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.12.2009г. и составляла 114 277 860 038, 52 рублей.

14). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (217,96 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2010 г. и составляла 170 183 126 359,63 рублей.

15). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.06.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (125,27 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.06.2010 г. и составляла 97 810 792 067,67рублей.

16). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **30.09.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (171,79 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.09.2010 г. и составляла 134 133 599 180, 22 рублей.

17). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.12.2010г.** рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (214,43 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 30.12.2010 г. и составляла 167 426 903 034, 02 рублей.

18). Рыночная капитализация эмитента по состоянию на **31.03.2011г.** рассчитывалась как

произведение общего количества акций эмитента (780 799 808,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (190,91 руб.), раскрываемую и определяемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на 31.03.2011 г. и составляла 149 062 491 527, 42 рублей.

Согласно информации, раскрытой на сайте Фондовой биржи ММВБ (<http://www.micex.ru/infocenter/presscenter/features/view/112960>):

По итогам очередного пересмотра в базу расчета Индекса ММВБ с 15 октября 2008 года включаются обыкновенные акции ОАО «Распадская».

Базу расчета Индекса ММВБ составляют 30 наиболее ликвидных акций крупнейших и динамично развивающихся российских эмитентов, представляющих основные секторы экономики. Внесение изменений в базу расчета Индекса ММВБ производится 2 раза в год – 15 октября и 15 апреля. Капитализация акций, включенных в базу расчета Индекса ММВБ, составляет около 80% суммарной капитализации акций, представленных на Фондовой бирже ММВБ.

2.3. Обязательства эмитента.

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента.

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	2605503	
В том числе просроченная, тыс.руб.:	17865	
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	84994	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.		
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	101958	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.		
Кредиты, тыс.руб.		9092465
В т.ч. просроченные, тыс. руб.		
Займы, всего тыс.руб. в том числе:		
В т.ч. просроченные, тыс. руб.		
В т.ч. облигационные займы, тыс.руб.		
В т.ч. просроченные облигационные займы, тыс. руб.		
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	247071	
В т.ч. просроченная, всего, тыс.руб.	16	
ИТОГО, тыс.руб.	3039526	9092465
В т.ч. итого просроченная, тыс.руб.	17881	

Кредиторы, на долю которых приходится 10 и более процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

Наименование организации	Местонахождение	Сумма, тыс. руб.	Срок наступления платежа
Raspadskaya Securities	Харбурмастер	8 757 495	май 2012 года

Limited	Плейс, IFSC, г. Дублин, 1, Ирландия.		
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь» (сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»)	652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106	2 860 943	2011-2021 годы

При этом, ООО «Распадский Уголь» является аффилированным лицом эмитента:

- доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица: 100%;
- доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, а также доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту: отсутствует.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными: обязательства по кредиту исполнены, обязательства по займам будут исполнены в срок.

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска – на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций: эмитентом не осуществлялась эмиссия облигаций.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга	Срок кредита /срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Кредит	Natixis Banques Populaires	300 000 тыс. долларов США	30.06.2007 Погашен 13.06.2007	нет
Займ	Raspadsкая Securities Limited	300 000 тыс. долларов США	22.05.2012	нет

Займ	ООО Распадский Уголь	563 765 тыс. руб.	В течение 10 лет с даты поступления на р /счет последней суммы	нет
------	----------------------	-------------------	--	-----

В 1 квартале 2011 года эмитент заключил долгосрочный договор займа с ООО «Распадский Уголь» на сумму 3 614 000 тыс. руб. со сроком погашения в течение 10 лет с даты поступления на расчетный счет эмитента последней суммы займа.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам, в том числе в форме залога и поручительства, по состоянию на 31.03.2011 г.: нет.

В отчетном квартале обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов, не возникали.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

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

В отчетном квартале размещение эмитентом ценных бумаг не производилось.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг.

2.5.1. Отраслевые риски.

Деятельность Общества сопряжена с наличием следующих факторов риска, присущих отрасли в целом:

- природные факторы;
- цикличность спроса на металлопродукцию и соответственно на коксующийся уголь на внутреннем и мировом рынках;
- растущая конкуренция в российской и международной угольных отраслях;
- риск снижения цены на коксующийся уголь;
- зависимость Общества от ОАО «РЖД» в сфере транспортировки продукции и тарифной политики, неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом;
- производственные риски, включая повышенные риски, связанные с добычей коксующегося угля под землей;
- риски возникновения аварий по различным причинам;
- возможные большие издержки, связанные с изменением государственного регулирования отрасли;
- риски, связанные с невозможностью Общества соответствовать условиям и требованиям действующих лицензий и лицензионных соглашений;
- необходимость получения новых лицензий и продления действия существующих лицензий на разведку и/или добычу угля, и иных лицензий, необходимых для осуществления деятельности Общества;

- риски уменьшения количества доказанных запасов по сравнению с настоящим моментом и уменьшение запасов по мере добычи.

Для предотвращения изменений в отрасли, отрицательно влияющих на финансовое состояние Общества, в плановом порядке проводятся мероприятия по увеличению конкурентоспособности угольной продукции на рынке. При этом учитываются следующие показатели:

- снижение себестоимости производства;
- повышение качества продукции;
- ценовая характеристика товара;
- внедрение новых прогрессивных технологий;
- учет и изучение запросов покупателей;
- повышение производительности труда;
- обеспечение гарантированности сбыта;
- гибкое регулирование объема поставок.

В случае возникновения одного или нескольких вышеописанных рисков, которые находятся вне контроля и влияния Общества, Общество предпримет все возможные меры по уменьшению влияния сложившихся негативных изменений.

2.5.2. Страновые и региональные риски.

Производственные мощности Общества расположены на территории Кемеровской области Российской Федерации. Текущая социально-экономическая обстановка и политика в сфере регулирования угольной отрасли позволяет характеризовать регион как достаточно стабильный.

Существуют следующие риски общего характера, связанные с процессом политических, экономических и социальных преобразований, проводимых в настоящее время в Российской Федерации.

Политические и социальные риски

В настоящий момент Российская Федерация находится в состоянии переходного периода. Изменения в политической и экономической системах, начавшиеся с распадом СССР и выражающиеся в реформировании системы государственных органов и в переходе от существовавшей до этого административно-командной экономики к демократии и экономике, ориентированной на рыночные отношения, продолжаются и сейчас. Целью проводимых реформ является создание правового демократического социального государства, свободного рынка товаров и капитала, формирование основ добросовестной конкуренции и создание оптимальных условий предпринимательской деятельности. Вместе с тем, нельзя исключить риск того, что реформы не будут продолжены.

Российская Федерация является федеративным государством, при этом разграничение компетенции федеральных органов власти и органов власти субъектов Российской Федерации зачастую является нечетким и противоречивым, что в ряде случаев приводит к оспариванию их действий и издаваемых ими нормативных актов. Наличие разногласий между российским Правительством и региональными властями порой приводит к изданию противоречивых законодательных актов субъектами разных уровней правотворчества, что может послужить причиной политической нестабильности и неблагоприятно отразиться на экономическом положении Общества.

Социальная обстановка в Российской Федерации также не отличается достаточной стабильностью. Нерегулярность и несвоевременность выплаты некоторыми российскими

компаниями заработной платы, несоответствие темпов увеличения размеров заработной платы и социальных льгот и роста стоимости жизни, диспропорции в уровне доходов населения и социальное расслоение могут иметь своим следствием возникновение трудовых конфликтов и нарастание социального напряжения. Эти факторы могут иметь политические, социальные и экономические последствия, выражающиеся в усилении поддержки курса на централизацию власти, ограничении возможностей иностранного участия в российской экономике, что может негативно отразиться на экономическом состоянии Общества.

Осуществление политических и экономических реформ в России в начале 90-х годов сопровождалось ослаблением контроля за общественным порядком и значительным ростом в крупных городах организованной преступности и экономических преступлений. Кроме того, в российской и международной прессе неоднократно отмечался высокий уровень коррупции в России и других странах Содружества Независимых Государств, в том числе случаи взяточничества и подкупа государственных чиновников с целью инициирования расследований против отдельных структур. В прессе описывались случаи участия государственных чиновников в расследованиях и судебных процессах, проводимых в интересах Правительства и отдельных должностных лиц. Для этих целей также часто используются российские средства массовой информации, в которых с целью создания и поддержания негативного имиджа тех или иных компаний за вознаграждение помещаются "заказные" публикации. Незаконная деятельность третьих лиц, коррупция и возможность предъявления исков, основанных на обвинении в незаконной деятельности могут, в свою очередь, неблагоприятно отразиться на деятельности Общества.

Экономические риски

Одновременно с проведением политических реформ Правительство РФ предпринимало попытки по реформированию и стабилизации экономики. Суть экономических реформ заключалась в проведении либерализации цен, сокращении государственных расходов, приватизации, реформировании налоговой системы и процедур банкротства, внедрении правовых механизмов, направленных на поддержку частного предпринимательства, внешней торговли и инвестиционной деятельности.

По завершении первого этапа реформ основными чертами российской экономики были: падение объемов промышленного производства, значительный уровень инфляции, управляемость, но нестабильность национальной валюты, рост уровня безработицы и неполной занятости, значительный по сравнению с объемом ВВП объем государственного долга, широко распространенная практика осуществления процедур банкротства без использования мероприятий по реструктуризации или ликвидации, наличие слабой банковской системы, не способной предоставить российским предприятиям необходимое финансирование, широко распространенная практика уклонения от уплаты налогов, высокий уровень коррупции, срастание организованной преступности с экономикой и обеднение значительной части российского населения.

Российская экономика подвергалась спадам. События и последствия кризиса 17 августа 1998 г., вызванного дефолтом российского Правительства по своим обязательствам по ГКО и другим ценным бумагам, отказом Центрального Банка РФ от поддержания рублевого валютного "коридора" и попыток удерживать курс рубля к доллару США в рамках этого валютного коридора, а также введением временного моратория на валютные платежи

иностранным контрагентам, привели к обвалу курса рубля, резкому скачку инфляции, подрыву доверия к российской банковской системе со стороны западных финансовых учреждений, невыполнению значительного объема валютных обязательств, резкому обесцениванию российских долговых и корпоративных ценных бумаг и невозможности осуществлять заимствования на международных фондовых рынках. Несмотря на значительную стабилизацию ситуации в российской экономике с 1998 г., невозможно полностью исключить риск того, что последние положительные тенденции в российской экономике не сохранятся, а кризисные ситуации могут повториться.

Существенное негативное влияние на реальный сектор экономики и горно-металлургическую отрасль России оказал мировой финансовый кризис. Спад ВВП в России в 2009 году, по предварительной оценке, составил 7,9%, при этом согласно последнему уточненному прогнозу Федеральной службы государственной статистики спад должен был быть глубже 8,5%, говорится в материалах Росстат.

Вместе с тем, уже в 4 квартале 2009 года наблюдались признаки роста ВВП, обусловленные предпосылками по стабилизации финансово-экономической ситуации и постепенному восстановлению докризисных темпов роста в Российской экономике.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения оцениваются Обществом как незначительные.

Из-за отдаленности ОАО «Распадская» от основных потребителей, существует зависимость от ж/д тарифов как значительной составляющей затрат конечного потребителя продукции.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Общества. Общество обладает определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения в стране. В случае возникновения существенной политической или экономической нестабильности в России или в отдельно взятом регионе, которая негативно повлияет на деятельность и доходы Общества, Общество предполагает предпринять ряд мер по антикризисному управлению с целью мобилизации бизнеса и максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической или экономической ситуации в стране и регионе на бизнес Общества.

2.5.3. Финансовые риски.

Общество подвержено рискам, связанным с изменением курсов иностранных валют, установленных ЦБ РФ, так как в ходе осуществления своей деятельности производит расчеты в валюте за приобретаемые ценности и, кроме того, имеет долгосрочные и краткосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте.

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения возможных рисков в случае отрицательного влияния изменения валютного курса являются:

- увеличение оборачиваемости активов (в т.ч. снижение запасов товарно-материальных ценностей);
- частичный отказ от закупок импортных оборудования и материалов;
- разработка комплекса мероприятий по оптимизации и снижению затрат на производство.

Рост инфляции ведет к росту цен на оборудование, материалы и услуги, потребляемые Обществом на осуществление основной хозяйственной деятельности, что отрицательно влияет на финансовый результат деятельности Общества.

Риски: существенное укрепление курса национальной валюты, значительное превышение фактических показателей инфляции над прогнозами Правительства РФ.

Характер изменений в отчетности: снижение эффективности деятельности Общества.

2.5.4. Правовые риски.

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества (как для внутреннего, так и для внешнего рынка), в том числе, риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового и антимонопольного законодательства, изменением правил таможенного контроля и пошлин, в связи с использованием объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), обуславливаются рядом факторов. Правовая система Российской Федерации в данный момент находится в процессе реформирования с целью приведения ее в соответствие с требованиями рыночной экономики. Характер большинства принятых в последнее время российских законов и стремительное развитие российской правовой системы порождают неопределенность в отношении правильности и конституционности применения российских законов и зачастую приводит к значительной двусмысленности и непоследовательности. Кроме того, российские законы зачастую характеризуются наличием пробелов в регулировании. К числу инвестиционных рисков, связанных с современной российской правовой системой, можно отнести следующие:

- начиная с 1991 г. законодательство СССР было в значительной степени, хотя и не полностью, реформировано и заменено новыми правовыми актами, среди которых - Конституция 1993 г., Гражданский Кодекс 1995 г. и другие федеральные законы, постановления, распоряжения Президента, Правительства и федеральных министерств, дополненные, в свою очередь, постановлениями и распоряжениями региональных и местных властей. Указанные правовые нормы зачастую противоречат друг другу;
- недостаточная компетентность судей в вопросах толкования российского законодательства;
- значительная степень свободы усмотрения государственных органов и их должностных лиц;
- несовершенство и возможность несоблюдения процедур банкротства.

Все эти факторы могут повлиять на возможность Общества принудительно реализовывать свои возникающие из договоров или предусмотренные законом права и успешно выступить в качестве ответчика по искам третьих лиц.

Недостатки российской судебной системы

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. Судьи зачастую не обладают требуемым опытом в применении норм коммерческого и корпоративного права. 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 Общества, при этом нет гарантии непредвзятого рассмотрения дела. Кроме того, судебные решения не всегда приводятся в исполнение или соблюдаются при исполнении соответствующими органами.

Законодательство, регулирующее отношения в сфере частной собственности, также характеризуется непоследовательностью. В процессе осуществления реформ, направленных на переход Российской Федерации от централизованной административно-командной экономики к принципам свободного рынка, был принят ряд законов, предоставляющих частным собственникам защиту от национализации и реквизиции. Однако нельзя полностью исключить возможность того, что в случае попыток национализации или реквизиции указанные законодательные положения не будут применены вследствие недостаточного опыта в применении указанных законодательных положений либо вследствие возможных политических изменений.

Отсутствие эффективной защиты интересов миноритарных акционеров в России

В соответствии с общими положениями российского права защита интересов миноритарных акционеров обеспечивается установлением требования об одобрении определенных корпоративных действий квалифицированным большинством голосов и иными специальными требованиями в отношении одобрения, а также наличием у акционера права требовать от компании выкупа принадлежащих ему акций, в случае если он голосовал против или воздержался от голосования по определенным вопросам. На практике стандарты корпоративного управления многих российских компаний оказались неудовлетворительными, что привело к причинению убытков миноритарным акционерам российских компаний в результате неправомерных операций по размыванию акционерного капитала, передаче активов и трансфертного ценообразования. Собрания акционеров проводились нерегулярно, а их решения не всегда исполнялись руководством.

Требования о раскрытии большого объема информации и подготовке отчетности, а также законодательство о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, были приняты в России лишь недавно. Большинство российских компаний и управляющих не привыкли к ограничениям в своей деятельности, налагаемым подобными требованиями. Понятия надлежащего исполнения обязанностей по осуществлению управления и обязанностей директоров перед своими компаниями или акционерами являются сравнительно новыми и недостаточно разработанными.

Налоговые риски (в том числе риски, связанные с изменением налогового законодательства)

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги и сборы, устанавливаемые на федеральном уровне, уровне субъектов федерации и местном уровне. Применимые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на добычу полезных ископаемых, налог на имущество, единый социальный налог и иные налоги и сборы.

Нормативные правовые акты в области налогов и сборов нередко содержат нечеткие формулировки и пробелы регулирования. Кроме того, различные органы государственной власти (например, федеральная налоговая служба и ее территориальные подразделения) и их представители зачастую дают различные толкования тех или иных налоговых норм, что создает определенные противоречия и неясность. Судебная практика Российской Федерации также подвержена частым изменениям и отличается непоследовательностью толкования и

избирательностью правоприменительной практики. Как следствие, налоговые органы могут оспорить правильность применения налогового законодательства, и субъектам хозяйственной деятельности могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы, сумма которых может оказаться значительной. Период, в течение которого отчетность может быть проверена налоговыми и таможенными органами, составляет три года. В некоторых случаях, российские налоговые органы осуществляли налогообложение операций, проведенных до введения в силу соответствующих налогов, несмотря на неконституционность таких действий.

В целом, налоговые риски, связанные с деятельностью Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и могут рассматриваться как общестрановые.

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

Существуют риски, связанные с возможным увеличением требований законодательных и нормативных актов в области охраны окружающей среды или же практики их применения, в связи с чем Общество может понести дополнительные затраты.

Существуют риски, связанные с ужесточением антимонопольного законодательства и применением ответственности за его нарушение.

Так, согласно ст. 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях злоупотребление доминирующим положением влечет наложение штрафа на юридических лиц – 0,001 до 0,15 размера выручки правонарушителя от реализации товара, но не более 1/50 совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров. Также, согласно закону «О защите конкуренции» антимонопольный орган может выдать предписание о перечислении в федеральный бюджет дохода, полученного вследствие нарушения антимонопольного законодательства (только в случае невозможности определения штрафа по Кодексу РФ об административных правонарушениях).

В последнее время российское антимонопольное законодательство претерпевает глобальные изменения, связанные с ужесточением контроля за соблюдением требований в данной области (ФЗ № 160-ФЗ от 17.07.2009 г. «О внесении изменений в Кодекс РФ об административных правонарушениях и некоторые другие законодательные акты РФ», ФЗ № 164-ФЗ от 17.07.2009 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции» и некоторые другие законодательные акты РФ»).

Кроме того, Федеральным законом № 216-ФЗ от 29.07.2009 г. внесены изменения в статью 178 Уголовного кодекса РФ», предусматривающие увеличение срока лишения свободы за нарушения антимонопольного законодательства на срок до 3-х лет, а если деяния причинили особо крупный ущерб (более 3 миллионов рублей) либо повлекли извлечение дохода в особо крупном размере (более 25 миллионов рублей) – на срок до 6 лет.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Деятельность Общества сопряжена с наличием следующих факторов риска, присущих Обществу:

- потенциальная невозможность Общества реализовать свой план и стратегию развития;

- необходимость значительных капитальных затрат для развития производства Общества;
- износ части основного оборудования и механизмов, используемых Обществом в производстве;
- значительная зависимость Общества от своего основного акционера, компании Corber Enterprises Limited, который контролирует принятие всех основных решений Общества, и интересы которого могут не совпадать с интересами других акционеров Общества и самого Общества;
- значительная зависимость Общества от существующего руководства Общества и от возможностей Общества привлекать квалифицированный управленческий, административный, производственный и иной персонал;
- зависимость Общества от крупнейших покупателей в сфере реализации продукции;
- риски, связанные с судебными процессами Общества, включая судебные процессы, в которых Обществом обжалуются решения МРИ ФНС, согласно которым Общество привлекается к ответственности за нарушение требований налогового законодательства Российской Федерации;
- недостаточность страхового покрытия возможных ущерба и убытков Общества;
- потенциальная возможность оспаривания приватизации Общества;
- ошибки в одобрении и возможность оспаривания сделок с заинтересованностью, заключенных Обществом;
- возможность принудительной ликвидации дочерних обществ Общества, стоимость чистых активов которых является/являлась меньше уставного капитала такого общества или меньше минимального уставного капитала;
- возможная ответственность Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества, а также возможные потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.


Полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Распадская»;

наименование на английском языке: Open Joint Stock Company «Raspidskaya».

Юридических лиц со схожим наименованием нет.

Фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак (знак обслуживания):

 - Свидетельство № 324074

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

 - Свидетельство № 324075

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

Предшествующие наименования:

полное фирменное наименование: Акционерное общество закрытого типа «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: АОЗТ «Распадская»;

организационно-правовая форма: акционерное общество закрытого типа;

дата изменения: 18.07.1996;

основание изменения: решение общего собрания акционеров об утверждении устава в новой редакции.

Полное фирменное наименование: закрытое акционерное общество «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская»;

организационно-правовая форма: закрытое акционерное общество;

дата изменения: 21.03.2006;

основание изменения: решение внеочередного общего собрания акционеров о внесении изменений в Устав.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Номер государственной регистрации юридического лица: № 035 серия М425;

дата регистрации: 19.12.1991;

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Администрация города Междуреченска;

основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1024201389772;

дата регистрации: 06.11.2002;

наименование регистрирующего органа: инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Междуреченску Кемеровской области.

3.1.3 Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента: 19 лет, эмитент создан на неопределенный срок.

История создания и развития эмитента: эмитент создан 19.12.1991 в результате преобразования из арендного предприятия шахта «Распадская».

В 1973 году была сдана в эксплуатацию первая очередь шахты «Распадская».

23 марта 1990 г. шахта «Распадская» на основании решения исполкома городского Совета народных депутатов города Междуреченска была преобразована в арендное предприятие.

19 декабря 1991 г. арендное предприятие шахта «Распадская» было преобразовано в АОЗТ «Распадская», сто процентов акций которого принадлежало трудовому коллективу.

18 июля 1996 г. АОЗТ «Распадская» было переименовано в ЗАО «Распадская».

21 марта 2006 г. изменен тип общества с ЗАО «Распадская» на ОАО «Распадская».

Цели создания эмитента: целью создания эмитента является извлечение прибыли.

Миссия эмитента: эффективное производственное использование природных ресурсов и преумножение созданного капитала на благо акционеров, работников Общества и Российской Федерации.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

номер телефона, факса: телефон (38475) 4-60-83, факс (38475) 4-60-91;

адрес электронной почты: office@raspad.rikt.ru;

адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и /или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.raspadskaya.ru>

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, пр. Коммунистический, 27а, Управление корпоративной собственности ЗАО «Распадская угольная компания»;

номер телефона, факса: телефон (38475) 4-57-66, 4-80-27, факс (38475) 2-68-84;

адрес электронной почты: kuligina_oa@rcompany.rikt.ru

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.raspadskaya.ru>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4214002316

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование: Представительство ОАО «Распадская»;

дата открытия: 13.04.1993;

место нахождения: 117454, г. Москва, ул. Лобачевского, д.66а, к.221;

почтовый адрес: 117415, г. Москва, пр. Вернадского, д.39;

Ф.И.О. руководителя: не назначен;

срок действия доверенности: доверенность отсутствует.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

10.10.12; 51.65.6; 51.51.1; 63.11.2; 45.21.6; 65.23.1; 74.60; 51.51.2; 45.31; 45.34; 45.45; 70.20.2; 74.20.2; 80.42; 85.12; 90.00.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основной вид деятельности ОАО «Распадская» - добыча угля.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	7535060	8148738	8093098	6123531	3567498
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	97,54	97,05	97,09	96,20	94,17

Изменение размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего года: с 2004 по 2008 год не было. Начиная с четвертого квартала 2008 года спрос на коксующийся уголь начал сокращаться. Наиболее резкое сокращение спроса происходило в ноябре-декабре 2008 года под влиянием общего экономического кризиса и из-за снижения спроса на продукцию дальнейшего передела – кокс и сталь. Следствием этого стали снижение в 2009 году добычи, продаж и цен на коксующийся уголь как в России, так и в мире.

В 2010 году снижение объемов выручки от основной деятельности произошло в связи с аварией. Добыча угля была приостановлена

Наименование показателя	2010 1 квартал	2011 1 квартал
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2453722	722236
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	97,36	97,94

В 1 квартале 2011 года была возобновлена добыча угля после аварии.

Общая структура себестоимости:

Наименование статьи затрат	
Сырье и материалы, %	11,6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4,8
Топливо, %	-
Энергия, %	8,0
Затраты на оплату труда, %	26,1
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-
Отчисления на социальные нужды, %	11,2
Амортизация основных средств, %	27,3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	6,9
Прочие затраты, %	4,1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	106,8

Расчеты произведены на основании бухгалтерской отчетности эмитента, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Новые виды продукции (работ, услуг), эмитентом не предлагаются.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики эмитента, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей.

Наименование организаций поставщиков	Место нахождения поставщиков	Доля в общем объеме поставок, %
ООО «Распадский Уголь»	г. Междуреченск, ул. Мира, 106	75,5

В связи со спецификой деятельности эмитента, сырье в основной хозяйственной деятельности эмитента не используется.

Изменения цен на материалы в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года более чем на 10% не происходило.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

Реализация угольной продукции ОАО «Распадская» осуществляется ООО «Распадский Уголь» в рамках единой сбытовой политики. Конечными потребителями угольной продукции ОАО «Распадская» являются крупные российские металлургические компании – ММК, ЕвразГруп, НЛМК, «Уральская сталь», коксохимические заводы – Кемерово-кокс, Алтай-кокс, Губахинский кокс, Мечел-Кокс, коксохимические заводы Украины, металлургические предприятия Восточной Европы и Азиатско-Тихоокеанского региона.

После аварии на шахте «Распадская» в ночь на 9 мая 2010 года Компания сконцентрировалась на продажах только российским потребителям – в текущий момент осуществляются продажи восьми российским заводам. В 2011 году Компания планирует возобновить экспортные продажи, в первую очередь в Азию, при этом определение направлений отгрузок и покупателей будет зависеть от потребностей в угольном концентрате российских производителей стали и кокса, а также ценовой конъюнктуры. В целом, в среднесрочной перспективе Компания планирует экспортировать не менее 35% от общего объема продаж угольной продукции.

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

Анализ текущих и перспективных планов функционирования металлургических мощностей в России и баланса спроса-предложения говорит о том, что уголь марки ГЖ будет оставаться важным компонентом в шихте всех коксохимических производств, хотя конкретные пропорции будут варьироваться.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Лицензии:

Номер: КЕМ №13782 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 15.11.2023;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ и Администрация г. Междуреченска;

вид деятельности: разведка и добыча каменного угля на участке «Шахта Распадская-2» Распадского месторождения;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 15.11.2023, продлить лицензию не требуется.

Номер: КЕМ № 13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 01.03.2014;

орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Министерства природных ресурсов РФ;

вид деятельности: добыча каменного угля на Распадском каменноугольном месторождении;

прогноз относительно продления лицензии: т.к. срок окончания действия лицензии 01.03.2014, продлить лицензию не требуется.

Номер: 42-АСС-11002119;

дата выдачи: 10.05.2006;
срок действия: до 09.05.2011;
орган, выдавший лицензию: Управление государственного автодорожного надзора по Кемеровской области;
вид деятельности: перевозка пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: 0799;
дата выдачи: 14.06.2006;
срок действия: до 14.06.2011;
орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области;
вид деятельности: осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: 0804;
дата выдачи: 14.06.2006;
срок действия: до 14.06.2011;
орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области;
вид деятельности: осуществление работ по оказанию услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну;
прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ № 01252 ВЭ;
Дата выдачи: 10.01.2007;
Срок действия: до 30.06.2013;
Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и Администрация г. Междуреченска Кемеровской области;
вид деятельности: разведка и добыча подземных вод на участке «Глуховский» с целью их использования для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия;
прогноз относительно продления лицензии: продление не требуется.

Номер: ПМ-68-000261 (О);
дата выдачи: 04.05.2006;
срок действия: до 04.05.2011;
орган, выдавший лицензию: Управление по технологическому и экологическому надзору по Кемеровской области;
вид деятельности: производство маркшейдерских работ;
прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ 00468;
дата выдачи: 15.11.2006;
срок действия: до 01.11.2011;
орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы и Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: На водопользование/ для забора речной воды

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ 00491;

дата выдачи: 25.12.2006;

срок действия: до 01.12.2011;

орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ и Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: Для сброса сточных вод на расстоянии 8 км от устья водотока по выпуску № 2 (левобережный);

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ 00490;

дата выдачи: 25.12.2006;

срок действия: до 01.12.2011;

орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ и Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: Для сброса сточных вод на расстоянии 8 км от устья водотока по выпуску № 1 (правобережный);

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: № ЭП-68-000259 (У);

дата выдачи: 04.05.2006;

срок действия: до 04.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Управление по технологическому и экологическому надзору по Кемеровской области;

вид деятельности: эксплуатация пожароопасных производственных объектов;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: № ЭВ-68-000258 (КУ);

дата выдачи: 04.05.2006;

срок действия: до 04.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Управление по технологическому и экологическому надзору по Кемеровской области;

вид деятельности: эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: 6852;

дата выдачи: 18.05.2006;

срок действия: до 18.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Государственная лицензионно-аттестационная служба Кемеровской области;

вид деятельности: осуществление образовательной деятельности по образовательным программам;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: 42.21.05.001.Л.000004.01.07;

дата выдачи: 16.01.2007;

срок действия: до 16.01.2012;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
вид деятельности: осуществление деятельности, связанной с использованием возбудителей инфекционных заболеваний, выполнение работ с микроорганизмами IV группы патогенности;
прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: ЛО-42-01-000184

дата выдачи: 21.11.2008;

срок действия: до 21.11.2013;

орган, выдавший лицензию: Управление лицензирования медико-фармацевтических видов деятельности Кемеровской области;

вид деятельности: на осуществление медицинской деятельности;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: ОТ-68-000578 (42);

дата выдачи: 13.08.2007;

срок действия: до 13.08.2012;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: ЭХ-68-000880 (ЖХ);

дата выдачи: 21.07.2008;

срок действия: до 21.07.2013;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: на осуществление деятельности «Эксплуатация химически опасных производственных объектов»;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ №01464 ТЭ;

дата выдачи: 26.11.2009;

срок действия: до 25.11.2029;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации;

вид деятельности: Разведка и добыча каменного угля на участке Распадский-4 Распадского каменноугольного месторождения;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ №01253 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 01.02.2013;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации и Администрация Кемеровской области;

вид деятельности: Добыча подземных вод на участках «Ольжерасский» и «Линсу» для хозяйственно-питьевого водоснабжения ЗАО «Распадская»;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

Номер: КЕМ №01468 ТР;

дата выдачи: 11.01.2010;

срок действия: до 31.12.2034;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов Российской Федерации;

вид деятельности: Геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля на участке Распадский-3 Распадского каменноугольного месторождения;

прогноз относительно продления лицензии: отказ в продлении лицензии маловероятен.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместной деятельности с другими организациями.

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

По данным IMC Montan (International Economic and Energy Consulting / IEEC LLC) по состоянию на 31.12.2010 г. общий объем принадлежащих эмитенту и его дочерним обществам обнаруженных и подсчитанных ресурсов коксующегося угля составил 2076,868 млн. т, а доказанных и прогнозных запасов 1046,434 млн. т. Данные ресурсы и запасы были оценены в соответствии с требованиями Кодекса JORC.

В декабре 2006 года приобретена лицензия на право добычи коксующегося угля на участке «Распадский IX-XI» открытым способом с балансовыми запасами, утвержденными в 2010 году, в количестве 122,1 млн.т. Во 2-ом полугодии 2009 года приобретены лицензии на право разведки и добычи коксующегося угля на участках «Шахта Распадская-3» с балансовыми запасами 180,4 млн. т. и ресурсами порядка 119,6 млн. т. и «Распадский-4» с балансовыми запасами порядка 107,7 млн. т. В ноябре 2010 года приобретена лицензия на право пользования недрами на участок «поле шахты №1» ЗАО «Распадская-Коксовая» с ресурсами порядка 150,97 млн.т коксующегося угля.

Предприятия	Ресурсы, (млн. т)			Запасы, (млн. т)		
	Указанные	Измеренные	Указанные + Измеренные	Вероятные	Доказанные	Вероятные + Доказанные
ОАО Распадская	119,596	1 138,14	1257,736	426,164	191,43	617,594
ОАО МУК-96	-	303,532	303,532	110,48	57,3	167,78
ЗАО Распадская-Коксовая	142,38	233,74	376,12	75,29	53,26	128,55
ЗАО Разрез Распадский	-	139,48	139,48	72,84	59,67	132,51
Итого	261,976	1 814,892	2076,868	684,774	361,66	1 046,434

ОАО «Распадская»

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам:

Месторождения: Распадское месторождение, «Шахта Распадская», «Шахта «Распадская-2», «Шахта Распадская-3», «Распадский -4».

вид полезного ископаемого: каменный уголь;

размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Ниже показаны суммарные объемы угольных ресурсов и запасов в границах участков «Шахта Распадская», «Шахта Распадская-2», «Шахта Распадская-3», «Распадский-4»,

классифицированных по международным стандартам (оценка дана компанией IMC Montan (International Economic and Energy Consulting / IEEC LLC) на 31 декабря 2010 года):

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы	1138,14 млн. т
Исчисленные (указанные) ресурсы	119,596 млн. т.
Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы	1257,736 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы	191,43 млн. т.
Вероятные запасы	426,164 млн. т.
Подтвержденные запасы + Вероятные запасы	617,594 млн. т. (из которых в 1

квартале **2011** года добыто **420,763** т. тонн).

Указанные выше термины определяются следующим образом:

Угольные ресурсы представляют собой ресурсы месторождения, в такой форме и в таком количестве, что существуют разумные перспективы их дальнейшего экономичного извлечения. Местоположение, количественные, качественные, геологические характеристики и непрерывность угольных ресурсов являются известными, оцененными или интерпретированы по конкретным геологическим признакам и данным. Угольные ресурсы подразделяются, в порядке возрастания геологической разведанности, на категории: Предполагаемые, Исчисленные (Указанные) и Измеренные.

Предполагаемые угольные ресурсы являются частью общих угольных ресурсов, количество и качество которых можно оценить с низким уровнем достоверности. Количество и качество подразумеваются по точкам наблюдений, и могут быть подтверждены толковательными данными.

Исчисленные (указанные) угольные ресурсы являются частью общих угольных ресурсов, количество и качество которых можно оценить с достаточной степенью достоверности. Они основываются на информации, собранной по точкам наблюдений, и могут быть подтверждены толковательными данными. Точки наблюдений расположены достаточно близко, чтобы предположить наличие геологической и/или качественной непрерывности, но довольно удалены друг от друга или расположены неподходящим образом, для того, чтобы подтвердить непрерывность.

Измеренные угольные ресурсы являются частью общих угольных ресурсов, количество и качество которых можно оценить с высокой степенью достоверности. Они основываются на информации, собранной по точкам наблюдений, и могут быть подтверждены толковательными данными. Точки наблюдений расположены достаточно близко друг от друга для того, чтобы подтвердить геологическую и/или качественную непрерывность.

Угольные запасы являются экономично извлекаемой частью Измеренных или Исчисленных (Указанных) Ресурсов. Они включают в себя материал разубоживания и допуск на потери, которые могут произойти при добыче угля. Подготавливаются соответствующие оценки, которые могут включать в себя ТЭО, и должны учитывать все соответствующие изменяющие факторы, такие как метод разработки месторождения, метод обогащения, экономические, рыночные, юридические, экологические, социальные и правительственные факторы. Эти оценки должны показать, что на момент подготовки отчета добыча может быть экономически обоснована. Угольные запасы подразделяются в порядке возрастания достоверности на Вероятные запасы и Подтвержденные запасы.

Вероятные угольные запасы являются экономично извлекаемой частью Исчисленных (Указанных), а иногда и Измеренных угольных ресурсов, в том случае если после устранения сомнений относительно изменяющих факторов, оценщик сможет достоверно отнести угольные запасы к категории подтвержденных запасов.

Подтвержденные угольные запасы являются экономично извлекаемой частью Измеренных угольных ресурсов, по которым все изменяющие факторы подтверждены.

Товарные угольные запасы представляют собой объемы угля с заданными качественными параметрами и уровнем влаги, которые готовы для продажи в результате обогащения угольных запасов. Товарные угольные запасы должны быть представлены в отчете в качестве вероятных товарных запасов и подтвержденных товарных запасов угля.

Достоверность расчета угольных ресурсов и запасов. Расчет угольных ресурсов и запасов, выполненный специалистами шахты, может считаться достоверным и обоснованным по следующим причинам:

- Параметры угля, добытого шахтой на сегодняшний день, свидетельствуют о выдержанности морфологии и высоком качестве основных угольных пластов.
- Подсчеты ресурсов и запасов, сделанные на шахте, периодически представляются в государственное министерство для анализа и утверждения. Такая независимая проверка повышает степень достоверности ресурсов и запасов, подсчитанных специалистами шахты.
- Ресурсы и запасы рассчитываются на основе высококачественных данных.
- Российская система классификации угольных ресурсов является более консервативной, чем международная система. Например, российская Категория А требует более высокой плотности сети скважин. Категория В занимает промежуточное положение между измеренными ресурсами и исчисленными (указанными) ресурсами с точки зрения плотности разведочной сети. Кроме того, в российской системе требуемое расстояние между скважинами различается для пластов с различной выдержанностью морфологии; для пластов со сложной морфологией требуется более плотная сеть, для пластов с простой морфологией - менее плотная сеть.
- Показатели засорения и извлечения угля в подсчетах промышленных запасов (эквивалентных категории Запасов в международной системе) основаны на опыте разработки пластов лавами обратного хода в течение 30 лет. За этот период было добыто около 180 млн. т. угля из тех же пластов, в которых залегают остающиеся запасы и ресурсы шахты. Поэтому указанные показатели можно спрогнозировать с достаточной степенью точности.

Уровень добычи полезных ископаемых:

Год	Всего добыча (млн. т.)
2006	9,5
в том числе способом КГРП	2,1
2007	10,9
в том числе способом КГРП	2,1
2008	5,7
в том числе способом КГРП	0,04
2009	6,9
2010	3,2

Номер лицензии: КЕМ № 13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 01.03.2014;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

- 1.Платежи и налоги при пользовании недрами;
- 2.Платежи за право добычи каменного угля;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>1.8.1. Открытые работы проводятся в пределах горного отвода, установленного настоящей Лицензией, на двух участках - Юго-западном и Северо-восточном. Границы участков обозначены на планах поверхности шахтного поля масштаба 1:25000 и 1:10000 (приложение 5 к Лицензии) угловыми точками 1-1'-2'-3'-4'-5'-30-31-1 (Юго-западный участок), 20-21'-22'-23'-13-14-15-16-17-18-19-20 (Северо-восточный участок) и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по разведочным линиям 14, 19, XII, XIIIa, XIVa.</p> <p>Площадь участков на дневной поверхности: Юго-западного - 6,43 кв. км, Северо-восточного - 5,09 кв. км.</p> <p>Географические координаты угловых точек контуров участков для открытой отработки приведены в приложении 14 к Лицензии.</p>	<p>Открытые работы в пределах горного отвода ОАО «Распадская» завершены в 2008году.</p>
<p>1.9. Уровни годовой добычи устанавливаются: с 1994 по 1999 годы - в размере 6200 тыс. тонн; с 2000 по 2005 годы - 6500 тыс. тонн; с 2006 по 2012 годы 7500 тыс. тонн</p> <p>Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителем недр.</p>	<p>В 1 кв.2011г добыто подземным способом 420763т угля.</p>
<p>1.10. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров забоя, вес угля измеряется в тоннах (объемный вес берется согласно государственной экспертизе). Все измерения и подсчет объемов добытого угля фиксируется в специальных журналах.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>1.11. В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами:</p> <p>1.11.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи и налоги при пользовании недрами:</p> <p>а) Регулярные платежи за право добычи каменного угля:</p> <p>1994 год-4,5%, с 1995 по 1999 годы - 2,00 %, с 2000 по 2001 годы - 2,16 %</p> <p>от стоимости добытого каменного угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации (с 1 января 1995 г.).</p>	<p>Все платежи и налоги выплачивались своевременно, задолженностей нет.</p>

<p>Плата за пользование недрами субъекта предпринимательской деятельности «Распадская-Джой», осуществлявшем добычу каменного угля в границах горного отвода на основе договора о совместной деятельности с АОЗТ «Распадская» на участках с запасами, потерянными при первона-чальной добыче и оставленными на погашенных отработкой участках, были установлены с 1995 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля с учетом нормативных потерь по ценам реализации.</p> <p>б) 5% - на воспроизводство минерально-сырьевой базы от стоимости реализованного угля.</p> <p>в) С 1996 года по 2001 год при отработке совместным предприятием «Распадская-Джой» запасов каменного угля, учтенных в целиках под водными объектами в границах участка, определенного в пункте 3 Соглашения, с запасами 4280 тыс. тонн по состоянию на 01.01.1994 и объемом добычи до 250 тыс. тонн угля в год, платежи за право пользования недрами и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы не взимались.</p> <p>г) В период с 17.01.2000 была установлена плата за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 2,0 % от себестоимости шахтного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость.</p> <p>1.11.2. С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом Российской Федерации «О недрах».</p> <p>1.11.3. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.</p>	
<p>1.12. Недропользователь ежегодно согласовывает планы развития горных работ и нормативные потери с Кузнецким управлением Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее Кузбасснедра).</p>	<p>Планы развития горных работ и нормативы потерь согласовываются в установленном порядке с Южно-Сибирским управлением Ростехнадзора и «Кузбасснедра»</p>
<p>1.13. Недропользователь обязан проводить работы в границах горного отвода в соответствии с действующими проектами.</p>	<p>Горные работы производятся в границах горного отвода в соответствии с утвержденным проектом.</p>
<p>1.14. Результаты гидрогеологических работ, проводимые институтом ВНИМИ по определению глубины безопасной отработки угля под юрскими отложениями и р.Ольжерас, по их окончанию представить в Южсибгеолком.</p>	<p>После окончания работ ВНИМИ результаты передаются в «Кузбасснедра»</p>
<p>1.15. До 01.12.2000 Недропользователь должен был провести перерегистрацию землепользования с получением документа, удостоверяющего право пользования землей.</p>	<p>Землепользование осуществляется на основании распоряжений администрации г.Междуреченска № 1376 от 28.07.2005г.</p>
<p>1.16. До 01.04.1994 Недропользователь в установленном законодательством порядке обязан был получить разрешение на спецводопользование.</p>	<p>В настоящее время спецводопользование заменено на лицензирование водопользования. Получены новые лицензии: лицензия КЕМ 00648 БРДИО (забор воды из р.Ольжерас) от 15.11.2006г. со сроком действия до 01.11.2011г.; лицензия КЕМ 00490 БРДВХ (сброс хозяйственных вод) от 25.12.2006г со сроком действия до 01.12.2011г.; лицензия КЕМ 00491 БРДВХ (сброс шахтных вод) от 25.12.2006г со сроком действия до 01.12.2011г.</p>
<p>1.17. До 01.10.1994 Недропользователь должен был произвести работы по восстановлению прибрежной полосы р. Ольжерас в пределах земельного отвода шахты.</p>	<p>Регулярно проводятся работы по очистке прибрежной полосы р. Ольжерас.</p>

1.18. До 01.01.1995 Недропользователь должен был разработать мероприятия по очистке пруда - отстойника шахтных вод.	Очистку пруда-отстойника шахтных вод регулярно производила ООО «Ника» по проекту ВНИИГидроуголь от 1995 года. В 2006 году проведена частичная реконструкция очистных сооружений шахтных вод. Отремонтированы все фильтры, загрузка их фильтрующим материалом проведена согласно проекту. Одновременно ЗАО «Разрез Распадский» по договору с ОАО «Распадская» также производил очистку пруда-отстойника с конца 1 квартала 2007г. В 1 кв. 2011г очистка пруда-отстойника не проводилась.
1.19. До 01.01.1995 Недропользователь должен был произвести расчет нормативов ПДС и согласовать их с областными и городскими комитетами по охране окружающей среды.	Срок действия ПДС до 1.01.2009 г. В настоящее время Верхне-Обским бассейновым управлением отдела водных ресурсов по Кемеровской области согласованы нормативы допустимого сброса (НДС).
1.20. До 01.01.1997 Недропользователь должен был оборудовать котельные № 2 и № 3 газопылеулавливающими установками.	Котельные №2 и №3 в настоящее время ликвидированы
1.21. до 01.01.1996 Недропользователь должен был разработать и осуществить мероприятия по достижению проектной степени очистки скруббера, установленного на промкотельной шахты.	На котельной шахты установлено 5 котлов КВТС-30. Все они имеют скрубберы с трубой Вентури. КПД очистки выбросов в атмосферу в 1кв.2011года составлял 96,6%.
1.22. До III квартала 1994 года Недропользователь должен был разработать и внедрить мероприятия, исключающие загрязнение р. Ольжерас и ее притоков стоками с территории угольных складов.	Ликвидировано 2 угольных склада на бл.5 и бл.3. На бл.4 склад и дорога к нему отнесены от р. Ольжерас на 200м.
1.24. Недропользователь обязан: - соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного влияния работ при эксплуатации шахты;	Установленные стандарты, нормы и правила по охране недр соблюдаются.
-обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, графической, маркшейдерской документации, получаемой в процессе эксплуатации недр;	выполняется
- сохранять водоохранные зоны р. Ольжерас и других водных объектов в пределах земельного отвода шахты в размерах, определенных решением Кемеровского ОИК от 02.08.1990 № 265;	выполняется
- сохранять и конкретизировать размеры «целиков» при проходке горных выработок под водными объектами;	Целики под реки сохраняются и конкретизируются. Подработка водных объектов проводится только после положительного заключения ВНИМИ. В IV кв. 2009г заключен договор с ООО НПФ «Карбон» по выполнению гидрогеологических исследований и обоснованию горно-технологических мероприятий по снижению водопритоков в горные выработки пласта 10 в блоке №5а шахтного поля ОАО «Распадская». Отчет по результатам исследований получен в апреле 2010г.
- проводить рекультивацию нарушенных земель, залесение, залужение береговых полос водных объектов бассейна р. Ольжерас;	Из-за значительной глубины ведения горных работ нарушенные земли не образуются
- оборудовать измерительной аппаратурой водозаборные сооружения и поддерживать ее в рабочем состоянии, осуществлять регулярный контроль за качеством природных вод, водоемов;	Осуществляется регулярный контроль за уровнем, качеством и количеством извлекаемых подземных вод. «Аквацинжиниринг» по договору заменил насосы на действующих водозаборных скважинах и установил новую аппаратуру контроля за уровнем и расходом воды фирмы «Грунтфос». В 2010г. на действующих водозаборных скважинах ООО «АкваСиб» провело гидрогеофизические работы, в результате которых увеличился удельный дебит скважин.
- проводить мониторинг подземных вод по проекту, согласованному с Южсибгеолкомом; срок	Программа мониторинга согласована в ГУПР и ООС МПР РФ по Кемеровской области и КУ ГГТН. На основе

предоставления проекта мониторинга геологической среды в Южсибгеолком для согласования - до 01.07.1995;	«Программы...» составлен «Проект мониторинга геологической среды» и согласован 6.08.2004г. В 4 кв. 2005г. ООО «Геоэкос» по договору начало работы по созданию сети мониторинга. Пробурено и оборудовано 4 скважины, проведен комплекс гидрогеологических исследований, оборудовано 14 гидрометрических створов. Работы продолжаются в соответствии с геологическим заданием.
-представлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры, проводить работы по консервации и ликвидации предприятия или отдельных его участков по специальным проектам, согласованным с Кемеровонедра и другими заинтересованными предприятиями.	Необходимая статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры представляется.
- выполнять следующие условия попутно-го извлечения подземных вод: - максимальный объем водоотлива до 85 тыс. куб. м в сутки; допустимое понижение уровня подземных вод при отработке угля в пределах горного отвода - горизонт -250 м (абс), допустимое понижение уровня за границей горного отвода в радиусе 1500 м не должно превышать 15м;	При откачке воды из аварийных горных выработок шахты, выполняемой по оперативным планам ликвидации аварии, объем откачиваемой воды не превышает максимальный объем водоотлива 84 тыс м3 в сутки. Понижение в 1500 м от горного отвода не более 1м.
-ежегодно проводить контроль качества подземных вод на водоотливе в соответствии с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Cu, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органических соединений, фенолов, нефтепродуктов;	выполняется
-ежегодно до 01.01. представлять в Кемеровонедра результаты анализов воды, а также отчеты о выполнении условий лицензионного соглашения вместе с формами статистической отчетности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз);	Результаты анализов воды и отчетность представляются
с 01.04.2000 приступить к реализации проекта мониторинга геологической среды;	С 4-го квартала 2009 года возобновлено ведение мониторинговых наблюдений, временно приостановленное в связи с созданием сети дополнительных скважин в соответствии с корректировкой проекта мониторинга. В конце 3 кв.2009г заключен договор с ООО «Геоэкос» на проведение работ по бурению наблюдательной скважины, восстановлению существующей наблюдательной сети скважин и гидрометрических постов и ведению режимных наблюдений за состоянием геологической среды на участке «шахта Распадская». В 1 кв. 2011г режимные наблюдения на поверхности не проводились. Они будут возобновлены после прохождения весеннего паводка. Наблюдения за режимом подземных вод в подземных горных выработках проводятся регулярно.
- не допускать складирования в выработанные пространства и на отвалы несогласованных отходов.	Отходы производства V класса опасности вывозятся на собственный полигон твердых отходов, оборудованный в установленном порядке. Несогласованные отходы на полигоне не складировуются. Заключены договора на передачу отходов с предприятиями, имеющими лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов I-IV классов опасности.
1.27. Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Документация и объяснения представляются

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 15.11.2023;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: разведка и добыча каменного угля;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 1 августа 2004 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;</p>	<p>В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604.</p>
<p>б) не позднее 1 декабря 2006 года завершение разведки каменного угля на Лицензионном участке и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу, при этом минимальный ежегодный объем разведочного бурения в 2004-2006 годах должен составить 10000 погонных метров;</p>	<p>Ежегодный объем разведочного бурения в 2004-2006гг. составлял от 20 до 22,6 тыс. пог. м. Всего на участке недр пробурено 70367 пог. м скважин. По результатам геологоразведочных работ завершено составление геологического отчета с подсчетом запасов. Часть запасов утверждена оперативно протоколом №912-ОП от 9.08.2007 и использована при проектировании. Согласно переутвержденному геологическому заданию срок сдачи отчета с подсчетом запасов – 1 кв. 2009 года. Отчет был передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Шахта Распадская-2» (лицензия КЕМ 13782 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Для подземной отработки утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 254947 тыс.т. из них категории В – 88688тыс.т, категории С₁ – 166259 тыс.т и забалансовые запасы в количестве 1604</p>

<p>в) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 1 декабря 2006 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;</p> <p>г) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 1 июня 2007 года;</p> <p>д) начало промышленной добычи угля не позднее 1 июня 2008 года;</p> <p>е) выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 1 декабря 2008 года;</p> <p>ж) выход на проектную мощность с производительностью не менее 5000 тыс. тонн угля в год не позднее 2010 года;</p> <p>з) выход на проектную мощность с производительностью не менее 7500 тыс. тонн угля в год не позднее 2013 года;</p> <p>и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения.</p>	<p>тыс.т категории С₁.</p> <p>Полевые геологоразведочные работы на участке «Шахта Распадская-2» закончены в 2008г.</p> <p>ТЭО кондиций утверждено протоколом ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.</p> <p>Освоение лицензионного участка предусматривается с использованием существующей инфраструктуры шахты Распадская.</p> <p>В настоящее время институтом ЗАО «Гипроуголь» выполнен «Проект вскрытия и подготовки уклонного поля ЗАО «Распадская». Дополнение», в котором рассматривается отработка части запасов участка «Шахта Распадская-2». На площадь первой очереди отработки лицензионного участка по пластам 9, 10, 7-7а, 6-6а получен горный отвод – горноотводный акт от 25 октября 2010г №1891 со сроком действия до 31.12.2012г.</p> <p>«Дополнением» было предусмотрено начать промышленную добычу на участке «шахта Распадская-2» в середине 2008года, в соответствии с п.4.1. д) лицензионного соглашения.</p> <p>В связи с резким сокращением объемов реализации во второй половине 2008г, графики и объемы добычи были пересмотрены. Начало отработки запасов предполагалось во втором квартале 2010г., однако в связи с аварией, произошедшей на ОАО «Распадская» 8мая 2010г освоение лицензионного участка приостановлено и производятся работы, связанные с ликвидацией последствий аварии.</p> <p>В пределах горного отвода лицензионного участка за 2010год добыча угля проводилась на пласте 10 (лава 5а-10-18). Всего добыто 6000т угля.</p> <p>Возобновление добычи планируется в конце 2011 года. Оно будет происходить поэтапно.</p>
<p>4.4. По охране окружающей природной среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>г) до 1 декабря 2004 года проведение анализа состояния окружающей природной среды в зоне действия угледобывающего производства по программе, согласованной Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области (далее Главное управление) в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения;</p> <p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Главным управлением и Кузнецким управлением Госгортехнадзором России не позднее 1 июня 2005 года:</p>	<p>Мониторинг геологической среды проводится по «Программе мониторинга геологической среды ЗАО «Распадская» Распадского каменноугольного месторождения». Программа утверждена и согласована с ОГУПР по Кемеровской области и КУ ГГТН. Составлен и утвержден проект мониторинга. Проведена работа по созданию и восстановлению сети мониторинга; с 4 кв. 2009г ведутся регулярные режимные наблюдения за состоянием геологической среды на участке «шахта Распадская» и «шахта Распадская-2». В 1 кв. 2011г режимные наблюдения на поверхности не проводились. Они будут возобновлены после прохождения весеннего паводка.</p>
<p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярный платеж за пользование недрами в целях, разведки месторождения каменного угля (до ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством о недрах Российской Федерации.</p>	<p>По регулярному платежу за пользование недрами в целях разведки месторождения каменного угля задолженностей нет.</p>
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 68000000 (шестидесяти восьми миллионов) рублей в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии.</p> <p>Разовые платежи за пользование недрами вносятся</p>	<p>Разовый платеж уплачен</p>

в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.	
<p>5.3. Недропользователь обязан уплатить 1000000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации Лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	Плата за геологическую информацию внесена
<p>7.1. Недропользователь обязан представлять в Главное управление следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении лицензионного соглашения; - об объемах, видах и результатах геолого-разведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геолого-разведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-тп (водхоз) и др.);</p>	Необходимая отчетность предоставляется

Номер лицензии: КЕМ № 01253 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 01.02.2010;

возможность и основания для продления срока лицензии: Срок действия лицензии продлен до **01.02.2013г** дополнением №1 к лицензии КЕМ 01253 ВЭ от 16 марта 2010г

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за право пользования недрами;
2. Платеж на воспроизводство минерально-сырьевой.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4.1. Осуществлять отбор подземных вод:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на участке "Ольжерасский" для хозяйственно-питьевого водоснабжения в соответствии с утверждаемыми в установленном порядке лимитами водопотребления по скважине № 6567 не более 331,2 м3/сут., при максимально допустимом понижении уровня подземных вод - 25 м; по скважине №6571 не более 268,8 м3/сут, при максимально допустимом понижении уровня подземных вод -15м; • на участке "Линсу" для хозяйственно-питьевого водоснабжения в соответствии с утверждаемыми в установленном порядке лимитами водопотребления - по скважине № 3366 не более 182,4 м3/сут., при максимально допустимом понижении уровня подземных вод - 40 м; по скважине № 7-140 не более 268,8 м3/сут, при максимально допустимом понижении уровня подземных вод - 25 м; 	<p>В настоящее время из 4-х скважин обозначенных в лицензии эксплуатируются три: 6567, 7-140 и 6571. Скважина 3366 не эксплуатируется из-за отсутствия подведенной электроэнергии.</p> <p>Объем отбора воды из скважин с 2000 по 2010 гг. незначительно превышал установленный лицензией только в период 2000-2002гг, в остальные годы он был ниже лицензионного.</p>
<p>4.2. В соответствии с СанПиН 2.1.4.544-96 осуществлять санитарные мероприятия в пределах первого пояса зон санитарной охраны источников водоснабжения участков "Ольжерасский", "Линсу".</p>	<p>Зоны первого пояса зон санитарной охраны источников огорожены, регулярно очищаются от мусора.</p>
<p>4.3. Оборудовать все действующие эксплуатационные скважины пьезометрами для замеров динамических уровней.</p>	<p>В скважинах 6567 и 7-140 установлены насосы фирмы «Грунтфос» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважине. В скважине 6571 контроль уровня производится переносным электроуровнемером.</p>
<p>4.4. Проводить систематически наблюдения за объемом добытой воды, уровнем подземных вод, химическим составом извлекаемых вод:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Замеры уровня подземных вод - Замеры дебита -Опробование химического состава подземных вод непосредственно из скважины; -Определение бактериологического состояния 	<p>Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине участком УШСУ. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.</p>
<p>4.5. Результаты наблюдений за уровнем, водоотбором и качеством подземных вод представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области для постановки на учет и внесения соответствующих дополнений в лицензионное соглашение</p>	<p>Результаты наблюдений отражаются ежегодно в форме 2ТП (водхоз), а также представляются в Кузбасснедра совместно с отчетом по лицензионному соглашению.</p>
<p>4.6. В соответствии с п.п. 13.1 и 14.1 "Положения о порядке лицензирования" и п.п. 6.6.1, 6.6.2 Инструкции по применению "Положения ..." составить и согласовать в установленном порядке проект (технологическую схему) разработки предоставленных участков недр.</p>	<p>Технологическая схема разработки представленных участков недр разработана.</p>
<p>4.7. Переоформить государственные акты земельных отводов на недропользователя ЗАО "Распадская" в срок до 01.08.2000 г.</p>	<p>Землепользование осуществляется на основании Договоров аренды земли №8691 от 25.03.2008г и №7074/1 от 31.12.2010г</p>
<p>4.8. Ежегодно представлять информацию об использовании недр в соответствии с нижеследующей таблицей: Владелец лицензии, направляя информацию, при необходимости, определяет условия ее использования (степень конфиденциальности), и несет полную ответственность</p>	<p>Информация ежегодно представляется в виде форм 2-тп (водхоз), отчетов о выполнении лицензионного соглашения.</p>

венность за ее достоверность.	
4.8. Осуществлять сброс сточных вод через собственные очистные сооружения в р. Ольжерас.	Сброс сточных вод осуществляется в р. Ольжерас через действующие очистные сооружения.
4.9. Недропользователь при пользовании недрами должен уплачивать следующие платежи и налоги: - до 31.12.2001- регулярные платежи за право пользования недрами в размере 2,6 % от стоимости добытых подземных вод и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы в размере 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых подземных вод; - с 01.01.2002 по 31.12.2004—плату за пользование водным объектом; ставки платы за пользование водным объектом; - с 01.01.2005—водный налог;	Платежи осуществляются согласно действующему законодательству.
4.10. До 01.01.2002 Недропользователь должен был представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области отчет о выполнении условий лицензионного соглашения первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия настоящей Лицензии.	ОАО «Распадская» была подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензионное соглашение по итогам работ первого этапа вх.№05/4340 от 04.09.03. Заявка была отклонена, т.к. отсутствовали замеры по динамическим уровням в эксплуатируемых скважинах. Результаты наблюдений за динамическими уровнями и дебитами приложены к отчету о выполнении лицензионного соглашения.
4.12. В период с 02.02.2010 по 01.02.2013 Недропользователь должен обеспечить выполнение дополнительных условий пользования недрами: а) проведение в установленном порядке гидрогеологических исследований и не позднее 01.09.2011 представление геологического отчета с оценкой запасов подземных вод в границах участка недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) в срок до 01.07.2012 составление (корректировку), согласование, экспертизу и утверждение в установленном порядке проектной документации на освоение участка недр (проекта разработки и проекта зон санитарной охраны водозабора); в) представление в Кузбасснедра в срок до 01.08.2012 отчета о выполнении условий лицензии КЕМ 01253 ВЭ и обоснованных предложений по дальнейшему пользованию недрами.	Проведение гидрогеологических исследований планируется начать в 2011г и представить отчет на государственную экспертизу не позднее сроков, предусмотренных дополнением №1 к лицензии.
6.1. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр в соответствии со ст.ст. 22,23 Закона РФ "О недрах" и ст. 92 Водного кодекса РФ, соблюдать условия и требования, установленные в нормативных документах, касающихся условий недропользования, и в настоящей лицензии	Требования и условия выполняются
6.2. Представлять контролирующим органам в порядке, предусмотренном законодательством необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, касающимся условий эксплуатации недр и выполнения требований лицензионного соглашения, обеспечивать условия для проведения проверок предприятия.	Документация и разъяснения представляются
6.3. Не допускать действий, нарушающих права и законные интересы других лиц, наносящих вред состоянию подземных вод и окружающей природной среде.	Не допускаются
6.4. Содержать в исправном состоянии водозаборные сооружения и связанные с их эксплуатацией технические средства и оборудование.	Периодически проводятся работы по чистке скважин и увеличению дебита скважин. Работы проводились ООО «АкваСиб» в 2002, 2003, 2006 и 2008гг. Были проведены гидрогеофизические и ремонтные работы с целью увеличения дебита скважин. В результате проведенных работ была уточнена конструкция скважин, произведена их чистка, заключительная откачка и даны рекомендации по их эксплуатации. Аналогичные работы проведены

	ООО «АкваСиб» в период с 13 по 29 сентября 2010г на действующих водозаборных скважинах.
6.5. Выполнять работы при проведении бурения дополнительных скважин, либо перебурку существующих, по утвержденным и прошедшим экспертизу проектам	Подобные работы не проводятся
6.6. При проведении геологоразведочных работ пользоваться услугами подрядных организаций, имеющих лицензию на этот вид деятельности.	Подобные работы не проводились
6.7. В случае отказа от права пользования недрами для целей, связанных с добычей подземных вод, либо консервации водозаборных скважин не позднее, чем за 6 месяцев до заявленного срока письменно уведомить об этом органы, предоставившие лицензию. Консервация и ликвидация водозаборов осуществляется за счет средств Владельца лицензии, за исключением случаев, обусловленных п.1 (при наличии вины) и п.4 части 2 ст.20 Закона РФ "О недрах".	Не планируется
6.8. Своевременно вносить платежи при пользовании недрами.	Платежи вносятся своевременно
6.9. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия, изменения условий эксплуатации недр, включая, ликвидацию эксплуатационных скважин, а также в случае изменения других существенных условий лицензионного соглашения в установленном порядке переоформлять лицензию, либо вносить в нее соответствующие дополнения (изменения).	Выполняется

Номер лицензии: КЕМ № 01252 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 30.06.2013;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

Обязательные платежи

1. Плата за пользование водным объектом;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1. Составить и осуществить реализацию проекта на бурение разведочно-эксплуатационных скважин (количество скважин определить проектом) для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия с отбором подземных вод в соответствии с утвержденными в установленном порядке лимитами водопотребления, но	В соответствии с условиями недропользования составлен проект на производство работ, который согласован в ГУПР и ООС МПР по Кемеровской области. Пробурено 4 разведочно-эксплуатационных скважин и 2 наблюдательные. Проведены откачки по скважинам и кустовая откачка. Дебиты скважин составили от 20 до 45 м3/час, что соответствует

не более 1450 м ³ /сут., 530 тыс. м ³ /год.	проектным параметрам.
4.2.Проект на бурение скважин до начала реализации должен быть согласован с ЦГСЭН г. Междуреченска, Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы.	Проект согласован с ОГУПР и ЦГСЭН
4.3.После завершения буровых работ и оборудования скважин фильтром провести опытные гидрогеологические работы и опробование для изучения химического состава подземных вод. Перечень определяемых компонентов согласовать с ЦГСЭН по принадлежности.	Опытные гидрогеологические работы проведены, химический состав подземных вод изучен по согласованному перечню
4.4.Оборудовать разведочно-эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета водоотбора и замера уровней подземных вод.	Скважины оборудованы. Ведутся благоустроительные работы по комплексу. В 3 кв. 2009г проведены работы по чистке и прокачке водозаборных скважин.
4.5.Организовать зону санитарной охраны строгого режима вокруг скважин в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения...»	Зоны санитарной охраны строгого режима обустроены.
4.7.Оформить право пользования земельным участком до начала работ в соответствии с действующим законодательством РФ.	Заключен договор аренды лесного участка с Департаментом лесного комплекса – договор аренды №29 от 16.12.2008г
4.8.До 30.06.04 представить в территориальную комиссию по запасам подготовленный в установленном порядке отчет о результатах работ с подсчетом запасов подземных вод.	Работы закончены, отчет с подсчетом запасов подземных вод утвержден ТКЗ: протокол №847 от 22.08.04. Эксплуатационные запасы подземных вод 2200 м3/сут.
4.9.До 31.08.04 составить и согласовать с Главным управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и ЦГСЭН г. Междуреченска проект мониторинга подземных вод, составленный в соответствии с «Требованиями к составу информации для ведения государственного мониторинга подземных вод РФ» (Роскомнедра, Москва, 1994).	Проект мониторинга подземных вод входит как составная часть в проект эксплуатации водозабора. Проект прошел все необходимые согласования.
4.10.В соответствии с п.п. 13.1 и 14.1 «Положения о порядке лицензирования пользования недрами» (утв. Постановлением Верховного Совета РФ, № 3314-1 от 15.07.92) и п.п. 3.2, 3.4 и 3.5 Инструкции по применению «Положения...» (зарегистрирована в Минюсте 26.05.93 № 583) согласовать в установленном порядке проект эксплуатации подземных вод, в котором в том числе должны быть предусмотрены контроль за эксплуатацией водозабора и водоподъемного оборудования, мероприятия по защите подземных вод в зонах санитарной охраны.	Проект эксплуатации подземных вод выполнен ОАО «Акваинжиниринг», ОВОС получил положительное заключение экологической экспертизы, заключение №Э1/645 от 28.10.05. Проект согласован, получено экспертное заключение №349-8/211 от 30.11.2007г в Управлении госэкспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.
4.11. До 30.09.04 представить в Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области отчет о выполнении условий лицензионного соглашения первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия лицензии.	Первый этап будет закончен после того, как будет построен весь комплекс сооружений водозабора и объект будет сдан в эксплуатацию. После этого в лицензию будут внесены необходимые изменения и дополнения.
5.1. Ставка платы за пользование водным объектом устанавливается в соответствии с Законом Российской Федерации «О плате за пользование водными объектами» № 71-ФЗ от 06.05.98 (в редакции Федерального закона от 07.08.01 № 111-ФЗ), Постановлением Правительства РФ № 826 от 28.11.01 и соответствующими законодательными актами	Пользование водным объектом пока не начато

Кемеровской области. При заборе воды сверх установленных лимитов (месячных или годовых) ставки платы в части превышения увеличиваются в пять раз.	
--	--

Номер лицензии: КЕМ № 01464 ТЭ;

дата выдачи: 26.11.2009;

срок действия: до 25.11.2029;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: как победителю аукциона, состоявшегося 29 сентября 2009 года в городе Кемерово.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод с предварительными границами;

вид лицензии: разведка и добыча каменного угля;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.11.2011;</p>	<p>Разработка ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля по полям шахт «Распадская», «Распадская-2», участкам «Горный», «Распадская-2 верх», «Распадский-3», «Распадский-4» проведена на основе геологических материалов всех этапов разведочных и эксплуатационных работ на объединенной площади.</p> <p>ТЭО постоянных кондиций прошло государственную экспертизу 04.06.2008г. (протокол ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.) На тот момент участок «Распадский-4» находился в нераспределенном фонде и входил в состав геологических участков «Распадские VI-XI», в пределах которых геологоразведочные работы проводились неоднократно (последний раз в 2003-2004гг).</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Распадский-4» (лицензия КЕМ 01464 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 107743 тыс.т. из них категории В – 25961 тыс.т, категории С₁ – 81782 тыс.т и забалансовые запасы в количестве 1869 тыс.т категории С₁, в том числе для подземной отработки 92758 тыс.т (кат. В -25396 тыс.т, кат. С₁ -67362 тыс.т) балансовых запасов и 1869 тыс.т кат.С₁ забалансовых запасов; для открытой отработки 14985 тыс.т. балансовых запасов (кат. В -565 тыс.т,</p>

	кат. С ₁ -14420 тыс.т)
<p>б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами в срок не позднее 25.11.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p> <p>в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.05.2014;</p> <p>г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.11.2015;</p> <p>д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 25.11.2017;</p> <p>е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	<p>Технический проект в настоящее время выполняет ЗАО «Гипроуголь». Проект будет выполнен и пройдет необходимой экспертизы в сроки, установленные в лицензии.</p>
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;</p> <p>ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;</p> <p>з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>и) разведку и добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;</p> <p>к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного отвода,</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

<p>размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути в случае их выноса за пределы Лицензионного участка), перспективных программ развития, порядок ведения горных работ вблизи смежных границ, условия отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учетом углов сдвижения горных пород;</p> <p>л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами;</p> <p>п) контроль за полнотой отработки и объемами добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров;</p> <p>р) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p>	
<p>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Освоение участка еще не начато.
<p>г) проведение в срок до 25.11.2011 анализа фоновое состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы биоресурсы) в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с уполномоченными органами в целях определения ее параметров до начала промышленного освоения Лицензионного участка, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	Будет выполнено в установленные лицензией сроки
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего срока его освоения, в соответствии с проектом (программой), согласованной с уполномоченными органами до начала строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи;</p>	Будет выполнено в установленные лицензией сроки

<p>е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка;</p> <p>ж) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение;</p> <p>з) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;</p> <p>и) объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых государственных экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;</p> <p>к) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;</p> <p>л) определение мест строительства объектов размещения отходов на основе специальных (геологических, гидрогеологических и иных) исследований в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p> <p>м) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p>	<p>Будет выполнено в установленные лицензией сроки</p>
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию), по ставке 5760 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведки Лицензионного участка (до момента ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию).</p> <p>5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>5.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в</p>	<p>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены.</p>

<p>размере 369 600 000 (триста шестьдесят девять миллионов шестьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата.</p> <p>Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p> <p>5.5. Недропользователь вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.</p>	
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, принятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</p> <p>7.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	<p>Необходимая отчетность предоставляется</p>

Номер лицензии: КЕМ № 01468 ТР;
дата выдачи: 11.01.2010;

срок действия: до 31.12.2034;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: как победителю аукциона, состоявшегося 26 ноября 2009 года в городе Кемерово.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Лицензионному участку на период геологического изучения придается статус геологического отвода. На период разведки - статус горного отвода в предварительных границах.

вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений)
2. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
3. Налог на добычу полезного ископаемого;
4. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
5. Разовый платеж за пользование недрами;
6. Платеж за пользование геологической информацией.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
Недропользователь осуществляет геологическое изучение, разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями: 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на проведение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2010, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра:	В 1 квартале 2011г. ООО «Геоэкос» начата разработка проекта разведки лицензионного участка «Шахта Распадская-3»
б) начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.03.2011; в) завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям C1 и C2 на рассмотрение в Кузбасснедра и передачу его в территориальный и федеральный фонды геологической информации не позднее 30.06.2013, при этом минимальный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000 м;	Работы будут выполняться в установленные сроки
г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз,	Большая часть участка была разведана совместно с участком недр «шахта Распадская-2», запасы утверждены протоколом ГКЗ №2177 от 9.04.2010г., в количестве 180 млн.т. Остальная часть запасов, ориентировочно 120 млн.т. будет

<p>заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра;</p> <p>д) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30.06.2014;</p> <p>е) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленного геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30.06.2016, при этом минимальный годовой объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке;</p>	<p>разведана в установленные сроки.</p>
<p>ж) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 31.12.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p> <p>з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2018;</p> <p>и) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2019;</p> <p>к) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.06.2020;</p> <p>л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>

<p>законодательством порядке;</p> <p>ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;</p> <p>и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;</p> <p>к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода.</p>	
<p>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p> <p>г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами, в целях определения ее физических параметров до начала промышленного освоения месторождения, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p> <p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недр, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;</p> <p>е) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;</p> <p>ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных</p>	<p>Будет выполняться при эксплуатации месторождения</p>

<p>ПДС;</p> <p>з) размещение отвалов отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p> <p>к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;</p> <p>л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;</p> <p>м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды;</p> <p>н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p>	
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений) устанавливаются по ставке 89 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения геологического изучения.</p>	<p>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p>
<p>5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля (за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) по ставке 6240 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведочных работ.</p>	<p>Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при проведении разведочных работ.</p>
<p>5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при эксплуатации месторождения</p>
<p>5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Регулярные платежи будут выплачиваются в установленном порядке при эксплуатации месторождения</p>
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 104 500 000 (сто четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	<p>Разовый платеж за пользование недрами выплачен.</p>

<p>5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	<p>Сбор за выдачу лицензии уплачен.</p>
<p>5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от Федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации</p>	<p>Плата за геологическую информацию будет внесена при ее получении</p>
<p>7. Отчетность</p> <p>Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> -о выполнении условий настоящего Соглашения; -об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; -о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ Недропользователь обязан сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	<p>Необходимая отчетность, связанная с использованием недрами будет предоставляться в сроки, предусмотренные настоящим соглашением, законодательством и нормативными актами после начала выполнения работ, предусмотренных лицензией.</p>

ЗАО «Распадская-Коксовая»

Месторождение: Ольжерасское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы	233,74 млн. т
Исчисленные (указанные) ресурсы	142,38 млн. т.
Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы	376,12 млн. т.

Угольные запасы

Подтвержденные запасы	53,26 млн. т.
Вероятные запасы	75,29 млн. т.
Подтвержденные запасы + Вероятные запасы	128,55 млн. т. (из которых в 1

квартале **2011** года добыто **350,7** т. тонн).

Номер лицензии: КЕМ 11578 ТЭ;

Дата выдачи: 17.06.2003г.

Срок действия: до 01.07.2057г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: разведка и добыча каменного угля

№ п/п	Условия недропользователя	Выполнение условий
2.3.	Недропользователь производит разработку каменного угля, рекультивацию нарушенных земель, ликвидацию предприятия в соответствии с разделами единого проекта или в соответствии с отдельными проектами, разработанными и согласованными в установленном порядке с заинтересованными органами и имеющими положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения. Производство работ до получения согласований по проекту и оформления в установленном порядке земельного отвода не допускается. Согласование задания на проектирование, организация экспертизы промышленной безопасности проекта разработки месторождения осуществляется Госгортехнадзором России.	2.3. На 01.04.2011 г. горные работы ведутся по «Проекту проведения разведочных работ на участке недр «Поле шахты №2» Ольжерасского каменноугольного месторождения ЗАО «Распадская-Коксовая». (горноотводной акт №1885 от 02.08.2010г.) Проект прошёл экологическую экспертизу и экспертизу промышленной безопасности, согласован с Ростехнадзором. Получено «Разрешение на застройку объектами площади залегания каменного угля», выдано Ростехнадзором от 20.02.2004г. Получены Акты выбора земельного участка под проектирование и строительство от 23.12.2003г. и от 26.10. 2006 г. согласованные в установленном порядке.
2.4.	а) завершение разведки на Лицензионном участке до горизонта -200 м (абс.) и представление подготовленного в установленном порядке ТЭО постоянных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 1 апреля 2007 года; б) завершение разведки на Лицензионном	2.4.-а) Составлен «Оперативный подсчет запасов по «Полю шахты №2» Ольжерасского месторождения до гор. -200,0 м» и утвержден протоколом ТКЗ № 919-оп от 20.09.2007 г. Балансовые запасы каменного угля по категориям В+С1 составили 83096 т.т. Полевые геологоразведочные работы до гор. -540,0 м завершены. Подготовлено ТЭО постоянных разведочных кондиций, которые были утверждены протоколом ГКЗ №281-К от 09.07.2010г.

<p>участке до горизонта -540 м (абс) и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 1 апреля 2010 года;</p> <p>в)подготовку и согласование в установленном порядке не позднее 1 ноября 2008 года технического проекта отработки первой очереди, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности;</p> <p>г)начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 1 января 2008 года;</p> <p>д) выход на проектную мощность с производительностью первой очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 1 октября 2009 года;</p> <p>е) выход на проектную мощность второй очереди, определенную проектом отработки, разработанным с учетом результатов разведки Лицензионного участка до горизонта -540 м(абс.) и государственной экспертизы запасов, не позднее 30.12. 2012 г.</p> <p>ж)подготовку, согласование и экспертизу в установленном порядке проекта ликвидации угледобывающего предприятия не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения, приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель.</p> <p>Недропользователь обязан:</p> <p>2.5. обеспечить полноту извлечения балансовых запасов каменного угля, учет добычи и потерь и</p>	<p>2.4.-б) Проведена доразведка всего лицензионного участка. Всего пробурено: 2003-2004 г.г. (1-я очередь)- 21 скважина. 2007-2008 г.г. (2-я очередь) - 29 скважин. Затраты на геологоразведочные работы с начала строительства шахты составили 165 млн. рублей. Согласно рекомендациям, изложенным в протоколе ГКЗ №281-К от 09.07.2010г. выполняется совместный геологический отчет с подсчетом запасов по «Поле шахты №1 и №2»(лицензии КЕМ 11578 ТЭ и КЕМ 15030 ТЭ), который будет предоставлен на экспертизу ГКЗ.</p> <p>2.4.-в) Разработана «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская-Коксовая», на которую имеется положительное заключение государственной экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 от 19 января 2011 года.</p> <p>2.4.-г) Работы по проекту начаты в 2002 году. Построены автодороги и ЛЭП. Пройдено 3 наклонных ствола общей протяженностью 5637 м, общая протяжённость подготавливающих горных выработок(бресберга) на 01.04.2011года составляет 1962м. Построена конвейерная галерея до ОФ «Распадской» протяженностью 1996м. Заканчивается строительство вентилятора главного проветривания.</p> <p>2.4.-д) В 2009 году была выполнена «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская», которая получила отрицательное заключение Глав. Гос. Экспертизы, после чего были внесены изменения в данный проект в части порядка отработки пластов. Положительное заключение государственной экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 получено 19 января 2011 года. После получения положительного заключения экспертизы ЦКР, в лицензионное соглашение будут внесены соответствующие изменения.</p> <p>2.4. -ж) требования пункта лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.</p> <p>2.5. Полнота извлечения запасов согласно «Корректировке проекта вскрытия и</p>
--	---

<p>контроль за качеством полезного ископаемого. Замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требования действующих стандартов, инструкций;</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовку шахтного поля к освоению и строительству осуществить в два этапа: - 1-й этап строительства - вскрытие пласта III осуществить проходкой двух главных наклонных стволов - транспортного и конвейерного; - 2-й этап строительства - вскрытие нижележащего пласта IV осуществить углубкой транспортного и конвейерного стволов; применять передовые технологии извлечения угля с полным обрушением кровли и системы без оставления межсложной пачки, системы КСО на сложных участках; - соблюдать природоохранные мероприятия и обеспечивать выполнение стандартов, правил и регламентов по рациональной разработке, охране недр и окружающей природной среды, по максимальному сохранению от вырубок или повреждений, имеющих в пределах земельного отвода древесных и кустарниковых насаждений, по безопасному ведению горных работ, выполнять рекультивацию нарушенных земель, предусмотрев на это сумму в 10 млн.рублей; направить на природоохранные мероприятия при разработке участка недр не менее 79 млн. рублей; - организовать биологический мониторинг, контроль за состоянием атмосферного воздуха и гидрогеологический мониторинг; <p>- иметь лицензии на виды деятельности, обеспечивающие выполнение добычных работ, геологическую и маркшейдерскую службы, укомплектованные расчетной численностью с действующими инструкциями;</p>	<p>подготовки...» составит 47%, что превышает показатель по шахтам Томь-Усинского района в схожих условиях на 8-10%.</p> <p>Замеры объемов и количества добытого минерального сырья осуществляются методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих инструкций;</p> <p>Согласно «Корректировке проекта вскрытия и подготовки...» наклонными стволами вскрыты пласты III, IV-V, VI.</p> <p>Организован мониторинг состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия, мониторинг состояния почв в зоне влияния предприятия, мониторинг качества сточных вод и природных вод реки Ольжерас.</p> <p>Получены Лицензии на право пользования недрами КЕМ 11578 ТЭ от 17.06.2003 г.; КЕМ 14947 ПЭ от 18.06.2010 г.</p> <p>Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов №ВП-68-001001(У) от 05.12.2008 г.</p> <p>Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом ГС-6-42-02-27-0-4214019140-003877-1 от 06.08.2007 г.</p> <p>На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну № ГТ- 0000128.</p> <p>На производство маркшейдерских работ № ПМ-68-000815(О) от 27.03.2008 г.</p> <p>На осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию,</p>
---	---

	<p>- до начала работ в техническом проекте отработки участка предусмотреть разработку раздела, отражающего организацию мониторинга геологической среды в соответствии с требованиями нормативных документов, выполнить расчеты и согласовать в установленном порядке нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты;</p> <p>- направить в течение первых 5 лет на развитие социально-экономической сферы г.Междуреченска 201 млн. рублей (приобретение 100 квартир на вторичном рынке жилья и строительство жилья для жителей города - 170 млн. рублей, строительство туристического комплекса в рамках горно-лыжного спорта, долевое участие в содержании профессионального хоккейного клуба - 31 млн. рублей). В дальнейшем предусматривать отчисления по согласованию с администрацией г. Междуреченска на благотворительные цели в размере 5-10% от чистой прибыли.</p>	<p>транспортировке, размещению опасных отходов № ОТ-68-00065Ц42) от 25.10.2007 г.</p> <p>Геологическая и маркшейдерская службы укомплектованы в соответствии с расчетами действующих инструкций.</p> <p>ООО «Центр гидрогеологических исследований» разработана и согласована в установленном порядке «Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых (подсистемы состояния недр, поверхностных водных объектов, почв, биоресурсов) (Договор №58/09/п).</p> <p>Расчеты нормативов допустимых сбросов выполнены в Проекте нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты (р.Ольжерас). В 2008 г. на мониторинг затрачено 522 тыс.руб; в 2009 г. - 538 тыс.руб; в 2010 г. – 435 тыс.руб. В 1-ом квартале 2011г.– 48тыс. руб. На природоохранные мероприятия (проектные работы, строит-во очистных сооружений и др.) затрачено: в 2008 г. - 17038тыс.руб; в 2009 г. -10354 тыс.руб.; в 2010г. – 36208тыс.руб. в 1-ом квартале 2011г. – 28082 тыс.руб.</p> <p>За период пользования лицензией выплачено жителям подрабатываемой территории 11 099 тыс.рублей, выдано займов трудящимся на приобретение жилья 15 582 тыс. рублей.</p>
3.1.	Недропользователь обязан уплачивать платежи и налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.	
3.2.	Размер разового платежа за пользование недрами составляет 3100 тыс. рублей и должен был быть уплачен в срок до 15.07.2001 года.	3.2. Произведён разовый платёж 3 100 тыс. рублей 27.06.2001 года.
3.3.	До 31.12.2001 г. были установлены следующие платежи при пользовании недрами:	ЗАО «Распадская-Коксовая» уплачивает в соответствии с законодательством налог на добычу (НДПИ): - в 2008 г. -349 тыс. руб.; -в 2009 г. - 749 тыс.руб.; в 2010 г. – 3958 тыс. руб. в 1-ом квартале 2011 г. – 2137 тыс. руб.
3.3.1.	Недропользователь должен был выплачивать регулярные платежи за пользование недрами при добыче каменного угля в размере 3 % в соответствии с порядком, установленным законодательством и соответствующими нормативными документами.	ЗАО «Распадская-Коксовая» задолженности по налогам в бюджет не имеет.
3.3.2.	Недропользователь должен был выплачивать регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении кондиционных подземных вод в размере 4 % в	

3.3.3.	<p>соответствии с порядком, установленным законодательством и соответствующими нормативными документами.</p> <p>Недропользователь должен был выплачивать отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % в соответствии с порядком, установленном законодательством и соответствующими нормативными документами.</p>	
3.4.	<p>С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.</p>	
3.5.	<p>Недропользователь обязан также вносить платежи и налоги, не упомянутые в настоящем Соглашении, но предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе плату за землю, за загрязнение окружающей среды.</p>	<p>Предусмотренные законодательством Российской Федерации платежи и налоги вносятся своевременно.</p>
3.6.	<p>Порядок исчисления платежей, налогов и сроки их внесения в соответствующие бюджеты определяются нормативными документами.</p>	
5.1.	<p>Ежегодно до 15 января следующего за отчетным годом Недропользователь сообщает в Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области (далее Главное управление) следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отчет по выполнению условий пользования недрами, установленных настоящим Соглашением, сведения о платежах при пользовании недрами в пределах лицензионного участка недр; - сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; - отчеты по форме 5-гр, 70-тп, 71-тр. 	
5.2.	<p>Отчеты по результатам доразведки участка недр, предоставленного в пользование, согласно п. 4.1. направляется в сроки, предусмотренные проектом, но не более 3-х лет с начала проведения геологоразведочных работ.</p>	<p>5.1. Ежегодно в Главное управление природных ресурсов по Кемеровской области требуемая информация предоставляется в установленные сроки.</p> <p>По результатам работ составляется отчет с подсчетом запасов. Ориентировочно балансовые запасы составят 225 млн. тонн.</p>
5.3.	<p>Недропользователь несет ответственность за достоверность представленных информационных материалов.</p>	

ЗАО «Распадская-Коксовая» Номер лицензии: КЕМ 14947 ПЭ;

Дата выдачи: 18.06.2010г.

Срок действия: до 01.07.2057г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи лицензии: решение комиссии (протокол №-7-КЕМ/348-2010)

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Условия лицензионного соглашения	Отчёт
1	2
<p>3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения</p> <p>3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по строительству и эксплуатации ВНС №2 за счёт собственных, в том числе привлечённых средств.</p> <p>3.2. Владелец лицензии обязан выполнить...</p> <p>3.2.1. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить в установленном порядке проект строительства и эксплуатации ВНС №2, обеспечить получение необходимых экспертиз и согласований.</p> <p>3.2.2. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать с Управлением по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) программу мониторинга состояния недр на лицензионном участке.</p> <p>3.2.3. Осуществлять строительство и эксплуатацию ВНС №2 в соответствии с утверждённым проектом, прошедшим экспертизы и согласования.</p> <p>3.3. Обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по строительству и эксплуатации ВНС №2.</p> <p>3.4. Строительство и эксплуатация ВНС №2 разрешается при наличии:</p> <p>1) утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы;</p> <p>2) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточнённые границы горного отвода;</p> <p>3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.</p> <p>3.5. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения эксплуатации, разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на участке недр, получив необходимые согласования и экспертизы.</p>	<p>Выполняется</p> <p>Разработана техническая документация на строительство и эксплуатацию ВНС №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» на участке недр «Распадский-Коксовый». В Ростехнадзоре утверждено заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-14645-2008, получено экспертное санитарно-эпидемиологи-ческое заключение №2356, выданное ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Кемеровской области»</p> <p>Выполняется.</p> <p>Горноотводной акт в установленном порядке будет оформлен после получения положительного заключения экспертизы ЦКР «Корректировки проекта вскрытия...». В установленном порядке оформлены договора № 99-03/10; № 98-03/10; № 97-03/10 субаренды земельного участка с ОАО «Распадская»</p>
<p>4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ</p> <p>4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения</p>	<p>Требования законодательства соблюдаются</p>

<p>работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) сохранность забалансовых запасов в недрах без ухудшения горно-геологических условий;</p> <p>г) применение наиболее рациональных и эффективных схем при строительстве и эксплуатации ВНС №2;</p> <p>д) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p> <p>е) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземного сооружения;</p> <p>ж) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>з) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон.</p> <p>4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству и эксплуатации подземного сооружения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;</p> <p>г) эффективное функционирование системы производственного контроля за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;</p> <p>е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;</p> <p>ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств,</p>	<p>Требования технической документации соблюдаются</p> <p>Запасы угля, сосредоточенные ниже границ участка сохраняются (не зацеличиваются) и могут быть предоставлены в недропользование в установленном порядке.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Документация ведется в соответствии с инструкциями.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Выполняется.</p> <p>Снабжение производится</p> <p>Выполняется.</p>
---	--

<p>зданий и сооружений;</p> <p>и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды;</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p> <p>4.3. По охране окружающей природной среды и недр Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) ведение мониторинга состояния недр в течение всего срока строительства и эксплуатации ВНС №2;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью предприятия;</p> <p>г) строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, а также централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;</p> <p>д) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утверждённых ПДС;</p> <p>е) размещение отвалов и отходов с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>ж) при ликвидации (консервации) предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учётом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;</p> <p>з) оперативное извещение Кузбасснедра обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;</p> <p>и) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.</p> <p>4.4. По другим условиям пользования недрами Владелец лицензии обязан обеспечить:</p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить все виды работ на участке недр; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей 	<p>Контроль производится, мероприятия осуществляются</p> <p>Договор с ВГСЧ заключен</p> <p>Выполняется.</p> <p>Разработаны мероприятия по сокращению негативного воздействия загрязнения предприятия.</p> <p>Очистные сооружения ливневых и талых вод в стадии строительства. Ведётся строительство трубопровода шахтных вод на очистные сооружения ОАО «Распадская». Организован сбор отходов производства и потребления, заключены договора на безопасную утилизацию отходов с организациями, имеющими необходимые разрешительные документы и лицензии.</p> <p>Выполняется.</p> <p>После принятия решения будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно которому будут осуществляться природоохранные мероприятия</p>
--	--

<p>деятельности;</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию; - вернуть лицензию на пользование недрами. 	<p>До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объёме.</p>
<p>5. Налоги и сборы</p> <p>5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю.</p> <p>5.2. В случае изменения законодательства РФ Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>7. Отчётность</p> <p>7.1. Владелец лицензии обязан:</p> <p>7.1.1. обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчётности, предусмотренной законодательством РФ, о результатах своей деятельности на участке недр;</p> <p>7.1.2. ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, предоставлять в Кузбасснедра информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке, мониторинга состояния недр и о выполнении настоящих Условий на Участке недр;</p> <p>7.2. владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.</p>	<p>Отчётность предоставляется своевременно</p> <p>Информационные отчёты о результатах работ предоставляются в установленные сроки.</p>

Номер лицензии: КЕМ 15030 ТЭ;

Дата выдачи: 01.11.2010г.

Срок действия: до 01.07.2053г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: разведка и добыча каменного угля

Условия лицензионного соглашения	Отчёт
1	2

<p>2. Общие сведения об участке недр</p> <p>2.2. Лицензионный участок имеет статус горного отвода. Уточненные границы горного отвода удостоверены горноотводным актом № 1675 от 06.07.2006г. и обозначены на Плате поверхности, совмещенном с выходами пластов угля под покровные отложения, масштаба 1:5000 (приложение 4 к лицензии) контуром с угловыми точками 44-45-1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-В-Б-А-54-1-55-Г-Д-Е-12¹-53¹-52¹-52-51-50-49-48-47-42-43-44, и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по Казырской, X, VIII-IX, 3 Северо-Ольжерасской, V-VI и IV разведочным линиям (приложение 6 к лицензии).</p>	<p>Границы уточненного горного отвода определены в соответствии с проектом - с учетом расположения и использования вскрывающих выработок шахты им. Шевякова.</p> <p>Получена лицензия КЕМ № 15030 ТЭ от 01.11.2010г.</p> <p>Получен горноотводный акт № 1905 от 21.12.2010г.</p>
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования:</p> <p><i>4.1 По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) до 01.01.2002г. подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом технический проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;</p> <p>б) не позднее 01.09.2002г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p> <p>в) добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;</p> <p>г) выход на проектную мощность первой очереди шахты в 2005 году;</p> <p>д) годовой уровень добычи каменного угля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с 2005 по 2006 годы – 2 млн. тонн; - начиная с 2007 года в соответствии с техническими проектами освоения Лицензионного участка, утвержденными и согласованными в установленном порядке, но не более 1840 тыс. тонн; (уровни добычи угля могут быть в дальнейшем откорректированы дополнением к лицензии); <p><i>4.2 По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и</p>	<p>Проект («Корректировка проекта...») разработан и согласован. Получены экспертизы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Промышленной безопасности – выполнена экспертной организацией КРОФ «Промышленность без травм и аварий» Утверждена Кузнецким управлением ГГТН РФ письмом №08-174 от 17.02.2003. - Промышленной безопасности – выполнена экспертной организацией ООО «Консалтинг-Центр» и Утверждена УТЭН Ростехнадзора по Кемеровской области и зарегистрировано им за № 68-ПД-06323-2007 - письмо №06323 от 25.09.2007г. - Экологическая экспертиза – заключение Э1/84 Экспертной комиссии Государственной экологической экспертизы. Утверждено ОГУПРиООС МПР России по Кемеровской области приказом № Э1-347/84 от 28.04.2004. <p>Строительство шахты начато 1.08.2001г. Добыча каменного угля начата в 2003 г. Годовые уровни добычи каменного угля составили:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2003г. – 102 тыс. тонн - 2004г. – 712 тыс. тонн - 2005г. – 549 тыс. тонн - 2006г. – 299 тыс. тонн - 2007г. – 178 тыс. тонн - 2008г. – 705 тыс. тонн - 2009г. - 590 тыс. тонн - 2010г. - 434 тыс. тонн <p>- 1-ый квартал 2011г. - 327 тыс. тонн</p> <p>Соблюдаются</p>

<p>технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов каменного угля, недопущение выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих разработку;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>о) учет добычи и потерь при добыче (замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций);</p> <p>п) применение передовых технологий извлечения угля – ДСО, НСО с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки (с выпуском «потолочины»), системы КСО на сложных участках;</p> <p>р) при отработке запасов максимально возможное использование инфраструктуры, поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова.</p> <p><i>4.3 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте;</p>	<p>Соблюдаются</p> <p>Проводится при проходке горных выработок</p> <p>Отработка запасов ведется в соответствии с утвержденным проектом и согласованными годовыми планами развития горных работ</p> <p>Учет запасов ведется по утвержденным формам государственной статистической отчетности (5-гр, 2-гр, 11-шрп и др.)</p> <p>Выполняется</p> <p>Ведется в соответствии с инструкциями</p> <p>Осуществляется в соответствии с инструкциями</p> <p>Вопросы прорабатываются с привлечением КузНИУИ и ВНИМИ ЦКР-ТПИ Роснедр согласована проектная документация для отработки запасов угля КСО (протокол №14/10-стп от 02.11.2010г.) Используются</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Страхование производится</p>
---	--

<p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;</p>	Выполняется
<p>д) соблюдение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p>	Соблюдаются
<p>е) снабжение специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия;</p>	Снабжение производится
<p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p>	Проводится
<p>и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;</p>	Контроль производится, мероприятия осуществляются
<p>к) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);</p>	Выполняется
<p>л) обслуживание объектов строительства и эксплуатацию опасных производственных объектов при ведении горных и иных работ на основе договоров, заключаемых с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p>	Договор с ВГСЧ заключен
<p><i>4.4 По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:</i></p>	
<p>а) соблюдение установленных законодательством Российской Федерации и Кемеровской области требований по охране окружающей среды;</p>	Соблюдаются
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами до начала работ;</p>	Программа мониторинга состояния недр на участке «Поле шахты №1» имеется и выполняется
<p>е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;</p>	Очистные сооружения в стадии строительства
<p>ж) очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ;</p>	Нормативы сбросов согласованы
<p>и) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на</p>	Выполняется

<p>8. Геологическая информация о недрах</p> <p>8.3 Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации.</p> <p>8.4 Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования.</p> <p>8.5 Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации</p>	
<p>11. Прочие условия</p> <p>11.1 Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципального образования «Город Междуреченск – Междуреченский район», на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений, заключаемых не позднее 6 месяцев со дня государственной регистрации настоящего Дополнения № 1. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле.</p> <p>В соответствии с социально-экономическими соглашениями, заключаемыми с администрацией муниципального образования, Недропользователь должен направить на развитие социально-экономической сферы г. Междуреченска 52,5 млн. рублей (строительство жилья в городе Междуреченске и строительство второй очереди пансионата для ветеранов труда).</p>	<p>Направлено по договорам с администрацией:</p> <p>По договору №1-11/383 от 03.02.02г. - 1726688 руб.</p> <p>По договору №1-11/471 от 11.11.03г. - 157604 руб.</p>

ОАО «МУК-96»

Месторождение: Распадское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы 303,532 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 303,532 млн. т

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 57,3 млн. т.

Вероятные запасы 110,48 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 167,78 млн. т. (из которых в 1 квартале 2011 года добыто 588 т. тонн).

Номер лицензии: КЕМ № 00635 ТЭ;

дата выдачи: 17.01.2000;

срок действия: до 01.12.2019;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: добыча каменного угля подземным способом.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1.Платежи и налоги при пользовании недрами;

2.Платежи за право добычи каменного угля;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

№ п/п	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
3.1.	Уровень годовой добычи - не менее 500 т.т. угля	2000 г. - 762 т.т; 2001г. - 814 т.т; 2002 г- 610 т.т.; 2003 г. – 1007 т.т.; 2004 г. – 912 т.т.; 2005 г. – 1111 т.т.; 2006 г. – 1141 т.т.; 2007г- 1152 т.т.; 2008г-517т.т; 2009г-667т.т; 2010г- добычи нет; 2011г(Икв.) -41 т.т.
3.2.	Этапы освоения: проектирование до 1.04.2000 г. Выход на проектную мощность-2000г.	«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», выполнен «Сибгипрошахт».Новосиб. 2000г. Выход на проектную мощность (1000 т.т./г.)- 2003г. 2000 г. - 762 т.т.
3.3.	Объем добытого угля и вскрышных пород	Определяется ежемесячно по результатам маркшейдерских замеров, вес угля измеряется в тоннах
3.4.	Планы развития горных работ и нормативные потери	Ежегодно согласовываются с Южно-Сибирским Управлением Ростехнадзора
3.5.	Списание запасов	Производились Кузнецким Управлением Госгортехнадзора в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07.09.97 г.(Акт от 22.01.2001г, Акт от 27.05.2003г) Производится ежегодное списание добычи и потерь по форме 5ГР и 11ШРП
3.6.1.	Разовый платеж	Выплачен полностью

3.6.2.	Регулярные платежи - за право на добычу - за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества	Выплачивается 4 % от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции Питьевую воду не извлекаем Задолженностей нет.
3.6.3.	Отчисление на воспроизводство минерально-сырьевой базы	Отменен с 2002 года
3.7.	<p>В проекте разработки участка должны быть предусмотрены - рациональное и наиболее полное извлечение сырья воздействия на окружающую природную среду приемлемые технологии добычи, обогащения и транспортировки угля, обеспечивающие эффективное проведение работ проведение горно - экологического мониторинга определение мест складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации организация и проведение мониторинга поверхностных и подземны водных объектов в границах зоны влияния горных работ</p> <p>- мероприятия по охране и рациональному использованию поверхностных вод и исключение технологического строительства и размещения отходов в пределах водоохранной зоны р. Ольжерас.</p> <p>До начала отработки участка провести расчет и согласовать в установленном порядке нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты</p> <p>Недропользователь обязан согласовать проект отработки с КемКПР, администрацией Междуреченского района, другими заинтересованными организациями и представить его на Государственную экологическую экспертизу, а также техническую экспертизу в Кузнецкое управление Госгортехнадзора.</p>	<p>Указанные пункты в проекте предусмотрены.</p> <p>Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ для МУК-96 не устанавливаются, т.к. предприятие не имеет своих очистных сооружений, а передает свои шахтные воды для очистки на очистные сооружения ЗАО «Распадская» договор №169- 12/03</p> <p>«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет:</p> <p>Заключение экологической экспертизы № Э1/527 от 20.02.2002 г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ГГТН РФ №39-ПД-014518-2000</p> <p>«Проект строительства вспомогательной пром.площадки для отработки пласта 15 уч.Горный ОАО «МУК-96»</p> <p>Заключение Государственной экологической экспертизы № Э1/395 от 29.07.2004г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №45 от 10.06.2004г.</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г.</p>

3.8.	К началу проведения работ по освоению участка юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности	Лицензия на право пользования недрами серия КЕМ № 00635 ТЭ. Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты) серия КЕМ №00479. Лицензия № 39-05СТ-04/7398. Строительство опасных производственных объектов. Лицензия № ОТ-68-000806. Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию опасных отходов. Лицензия Г805650 № КЕМ 008255. Выполнение строительно - монтажных работ. Лицензия № ВП-68-000966(У). Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов. Лицензия № ПМ-68-000325(О). Производство маркшейдерских работ.
3.9.	Горный отвод	Горноотводный акт № 1339 выдан 12 июля 2000 г. Кузнецким управлением Госгортехнадзора Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России
3.10.	Земельный отвод	Земля предоставлена под строительство Распоряжением администрации г.Междуреченска №813р от 20.06.02. Договор аренды земли №4250 от 8 июля 2002г.
3.12.	Шаховые воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС. Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются с КемКПР	Шахтная вода перепускается на очистные сооружения ОАО «Распадская» (письмо № 109 от 07.10.99 г.) Лимиты ежегодно согласовываются
4.1	Соблюдать утвержденные, в установленном порядке, стандарты, нормы и правила по охране недр и технологии ведения работ, связанных с использованием недрами.	Выполняется
4.2	Проводить работы в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными проектом эксплуатации месторождения и ежегодными планами развития горных работ; не допускать сверхнормативные потери, разубоживание и выборочную отработку полезного ископаемого.	Работы проводятся в границах горного и земельного отводов. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается
4.3	Выполнять требования по рациональному использованию недр в соответствии со ст. 23 Закона РФ «О недрах», необходимые мероприятия для этого должны быть предусмотрены в проекте эксплуатации месторождения	Выполняется. Проектом предусмотрено.

4.4	Обеспечивать качественное проведение и сохранность геологической, маркшейдерской и другой документации в соответствии с установленными стандартами, правилами и требованиями нормативных документов.	Сохранность документации обеспечивается
4.5	<p>Предоставлять годовую отчетность о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов по объекту по состоянию на 1 января каждого года в соответствии Постановлением Правительства РФ от 28.02.96 г. №215 и статьей 32 Закона РФ «О недрах». Одновременно с отчетом о балансе запасов (форма 5ГР), отчетами об извлечении полезных ископаемых (форма 70ТП) и использовании отходов их переработки (форма 71ТП) Владелец лицензии в срок до 15 января следующего за отчетным года представляет в КемКПР отчет о своей производственно-финансовой деятельности, результаты ведения мониторинга геологической среды, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением.</p> <p>Кроме того, ежегодно до 1 января предоставлять в КемКПР отчет о выполнении водоохранных мероприятий по форме 2ОС и отчет об использовании воды по форме 2-тп (водхоз), а также, в установленные сроки статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры.</p>	Вся необходимая отчетность предоставляется в установленные сроки
4.8	В сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями и планами, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (рекультивация нарушенных земель, очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог и т.п.), с приведением ее в состояние пригодное для дальнейшего использования.	Рекультивация проектом не предусмотрена
4.9	Своевременно и в установленные законодательством сроки осуществлять платежи за право пользования недрами, отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы и другие платежи в региональные и федеральные бюджеты.	Задолженностей по платежам нет

4.10	Строительство новых объектов, реконструкцию и расширение действующих осуществлять по проектам, согласованным с КемКПР, областным Комитетом по охране окружающей среды, другими природоохранными органами и Кузнецким управлением ГГТН.	Строительство новых объектов ведется по проектам согласованным в установленном порядке.
4.12	Владелец лицензии до начала добычных работ должен оформить, в установленном порядке, лимиты на размещение отходов и согласовать площадки для их складирования: складирование в выработанные пространства и на отвалы не согласованных отходов не допускается. Почвенно-растительный слой, снятый с участков складирования отходов, хранится в отдельных отвалах и используются при рекультивации нарушенных земель.	Лимиты на размещение отходов согласованы
4.13	В летний период для предотвращения загрязнения атмосферы выполнять профилактические мероприятия по недопущению запыленности технологических автодорог.	В летний период периодически производится полив автодорог спецмашинами.

Номер лицензии: КЕМ № 13024 ТЭ;

дата выдачи: 21.03.2005;

срок действия: до 20.03.2025;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: разведка и добыча каменного угля;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией
6. Сбор за выдачу лицензии;
7. Платежи за землю и охрану окружающей среды.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

п/п	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
	<p>а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке;</p> <p>б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;</p> <p>в) не позднее 20 марта 2008 года завершение разведки, разработку ТЭО кондиций и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p> <p>г) не позднее 20 марта 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;</p> <p>д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия;</p> <p>е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи;</p> <p>ж) не позднее 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;</p> <p>з) согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);</p> <p>и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.</p>	<p>а) В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604.</p> <p>в) В апреле 2007г. геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) завершены полностью на участке недр «Шахта Распадская-2верх». Общий объем бурения составил 70367 п.м. Кроме разведочного бурения согласно «Дополнению к проекту разведочных работ на участке недр «Шахта «Распадская-2верх» по пластам 11 и 15 ведется проходка разведочных горных выработок. За I-II квартал 2010г объем проходки составил 1105 п.м. по пласту 11.</p> <p>Утверждены ТЭО кондиции(Протокол ГКЗ Роснедра № 242-к от 10.06.2008г.</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов принят ГКЗ Роснедра, запасы утверждены Протоколом № 2177 от 09.04.2010г. По состоянию на начало 2010г. по категориям В+ числится 298984 тыс.т. балансовых запасов каменного угля.</p> <p>В целях скорейшего ввода объекта в эксплуатацию, был проведен «Оперативный подсчет запасов по пласту 15 участка Северо-Ольжерасский ОАО «МУК-96» по состоянию на 01.01.2005г.» По состоянию на начало 2009г. по объекту числилось 22202 тыс.т. балансовых запасов каменного угля, утвержденных протоколом ТЭК №3-ОП от 15.11.2005г. по категориям В+С1.</p> <p>г) На его основании, было разработано «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»».</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г.</p> <p>«Дополнение к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №2065-10 от 14.12.2010г, регистрация по письму №941/1011.</p> <p>Заключен Договор №148.03-01 от 2.03.2009г по разработке «Проекта вскрытия и подготовки участков недр «Горный», «Шахта «Распадская-2верх».</p> <p>д) Строительство объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия для пласта 15 ведется в соответствии с «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»»</p> <p>е) Добыча: 2007г.- 540тыс.т.; 2008г.- 804тыс.т.; 2009г.- 619тыс.т.; 2010г.-1830тыс.т.; 2011г (I кв.)-547 тыс.т.</p> <p>ж) I-IVквартал 2010г.-1830тыс.т</p> <p>з, и) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки.</p>

<p>4.2.</p>	<p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;</p> <p>ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p> <p>з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;</p> <p>и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов;</p> <p>л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.</p>	<p>а,б) Соблюдаются.</p> <p>в) Проводится.</p> <p>г, д,е,ж) Выполняется.</p> <p>з) Данный пункт лицензионного соглашения будет выполняться в полном объеме .</p> <p>и) Соблюдается.</p> <p>к) Согласовывается.</p> <p>л) Допускается.</p> <p>м) Ведется.</p> <p>н) Выполняется.</p>
-------------	--	---

4.3.	<p>а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;</p> <p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;</p> <p>з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;</p> <p>и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения выполняются в полном объеме в ходе подготовки и ведения горнодобывающих работ.</p>
------	---	--

4.4.	<p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;</p> <p>г) проведение не позднее 20 сентября 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа;</p> <p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 20 марта 2007 года;</p> <p>е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства;</p> <p>ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС;</p> <p>з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияния на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель;</p> <p>к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.</p>	<p>Данные пункты лицензионного соглашения выполняются в полном объеме в ходе подготовки и ведения горнодобывающих работ.</p> <p>г, д) Разработан и согласован «Проект мониторинга состояния недр на участке «Северо-Ольжерасский» от 25.10.2007г.</p> <p>начало работ- сентябрь 2006года(Договор №09М). Создана наблюдательная сеть, ведутся наблюдения, отчет в конце года.</p> <p>ж) Шахтная вода перепускается на очистные сооружения ОАО «Распадская» (письмо № 109 от 07.10.99 г.)</p> <p>Лимиты ежегодно согласовываются</p>
------	---	--

4.5.	<p>а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;</p> <p>б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;</p> <p>в) до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке.</p>	Данные пункты лицензионного соглашения выполняются в полном объеме в ходе подготовки и ведения горнодобывающих работ.
4.6	<p>а) до истечения срока действия Лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p> <p>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;</p> <p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;</p> <p>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.</p>	Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения и ликвидации горнодобывающих работ.
5.1.1	Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка	Выплачен полностью. Задолженностей нет.
5.1.2	Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Данный пункт лицензионного соглашения выполняется в полном объеме.

5.1.3	Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки налога устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Данный пункт лицензионного соглашения будет выполнен в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.
5.2.	Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 53005000 (пятьдесят три миллиона пять тысяч) рублей.	Выплачен полностью
5.3	В течение 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 1000000 (один миллион) рублей.	Выплачен полностью
5.4.	Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами).	Выплачен полностью
5.5.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.	По регулярному платежу за пользование недрами, землей и охрану окружающей среды, задолженностей нет.
7.1	Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Необходимая отчетность предоставляется.
7.2	<p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). <p>в) в течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальные и федеральные геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по подсчету ресурсов и запасов минерального сырья.</p>	Необходимая отчетность предоставляется.

7.3	Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им	Необходимая отчетность предоставляется.
-----	--	---

ЗАО «Разрез Распадский»

Месторождение: Распадское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы 139,48 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 139,48 млн. т

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 59,67 млн. т.

Вероятные запасы 72,84 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 132,51 млн. т. (из которых в 1

квартале 2011 года добыто 415 т. тонн).

Номер лицензии: КЕМ № 13446 ТЭ;

дата выдачи: 17.01.2006;

срок действия: до 20.12.2025;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: добыча каменного угля открытым способом.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платежи и налоги при пользовании недрами;
2. Платежи за право добычи каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Платеж за пользование геологической информацией.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1 а) не позднее 20 июня 2007 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на	Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных кондиций Протокол №1302 от 15 декабря 2006 г. Приложение №1 к протоколу ГКЗ Роснедра от 15 декабря 2006 г. Утверждение запасов: Протокол №1302 от 11 января 2007 г.

государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;	
б) не позднее 20 июня 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;	<p>«Проект горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский» (ООО «Сибгеопроект» 2007 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главэкспертиза России» от 18 июля 2007 г. №519-07/ГГЭ - 4861/03. В сентябре 2009года прошел экспертизу ЦКР Роснедра. Протокол №134/09-стп от 08 сентября 2009 г.</p> <p>Разработано дополнение к «Проекту горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2010г.) Получено Заключение № ЭПБ 01-2010 экспертизы промышленной безопасности.</p>
в) не позднее 20 сентября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	<p>ООО «Кузнецкая проектная компания» выполнила рабочую документация на строительство въездной автодороги участка открытых горных работ «Разрез Глуховский»</p> <p>Получено разрешение на строительство №КЕМ-300038-ТПИ/С</p> <p>В Стройнадзор Ростехнадзора отправлено извещение о начале строительства.</p>
г) не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;	Добыча 2007г. - 664 тыс.т. Добыча 2008г. - 1846 тыс.т. Добыча 2009г. - 1899 тыс.т. Добыча 2010г. - 1721 тыс.т.
д) не позднее 20 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год;	ПРГР на 2011 год запланирована добыча - 3000 тыс.. т.
е) не позднее 20 декабря 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки второй очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год	«Проектом горно-транспортной части участка горных работ «Разрез Глуховский» предусмотрена производственная мощность разреза 3000 тыс .т.
ж) согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);	Временных приостановок не было.
л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние,	Будет выполнено в установленные сроки

исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.	
<p>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр</p> <p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p>	Требования законодательства выполняются, технологии ведения работ соблюдаются в соответствии с проектными решениями.
б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Требования технических проектов и технической документации выполняются.
в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;	ТЭО кондиций и отчет с подсчетом запасов по участку «Разрез Глуховский» выполнены по материалам геологического отчета «Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса»
<p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p>	<p>В сентябре 2009 года, «Проект...» прошел экспертизу ЦКР Роснедра - в части «Охрана недр». Протоколом №134/09-сп от 08 сентября 2009 г был утвержден норматив потерь по участку -7,2% на весь период отработки.</p> <p>Учет угля ведется в соответствии с «Инструкцией по учету добычи угля (сланца) и продуктов обогащения на шахтах (разрезах) и обогатительных фабриках МИНТОПЭНЕРГО РФ.» от 21.01.93 №26</p>
е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Выполняется
ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;	Выполняется
з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Выполняется
и) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	Отсутствует

к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется
л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;	Выполняется в соответствии с инструкциями
м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	Выполняется в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации;
<p>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>

<p>з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;</p> <p>и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p> <p>с использованием недрами;</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
<p>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>г) проведение не позднее 20 июня 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	<p>Отчет о результатах работ по оценке исходного состояния природной среды на участке «Разрез Глуховский» принят в Кузбасснедра 22.07.09. №12-5/1610</p>
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;</p>	<p>Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Разрез Глуховский» согласована в Кузбасснедра 28.08.2009 г. №12-5/1818 .</p> <p>Подана заявка в ООО «Геоэкос» №538 от 06.12.2010г.</p>
<p>е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;</p>	<p>ООО «Кузнецкая проектная компания» сделала рабочую документация на строительство очистных сооружений. Получено разрешение на строительство №КЕМ-300048-ТПИ/С</p> <p>В Стройнадзор Ростехнадзора отправлено извещение о начале строительства от 08. июля 2010 г.</p> <p>Заключен договор с ООО «Сибгидроэнергострой» на строительство очистных сооружений №12-08/10 от 05 августа 2010 г.</p>
<p>ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в</p>	<p>Отсутствует</p>

поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	
з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием	Выполняется
и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;	Выполняется
к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Выполняется
л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
<p>5.Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>1.Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>2.Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации</p> <p>3.Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84000000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>4.Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84000000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей в течение 30</p>	<p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p>

<p>дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p> <p>5. Недропользователь обязан уплатить 10000 (десять тысяч) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p> <p>6. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p> <p>7. Отчетность</p> <p>Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;</p> <p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) и информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении Соглашения; - об объемах, видах и результатах 	<p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Вносятся</p> <p>Обеспечивает</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
--	---

<p>геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</p> <ul style="list-style-type: none"> - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.); <p>Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	<p>Извещение №22818 от 04.06.2007г. о приеме материалов в геологические фонды.</p>
---	--

Номер лицензии: КЕМ № 13873 ТЭ;

дата выдачи: 13.12.2006;

срок действия: до 30.11.2026;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: добыча каменного угля открытым способом.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

- 1.Платежи и налоги при пользовании недрами;
- 2.Платежи за право добычи каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Платеж за пользование геологической информацией.
5. Водный налог при попутном извлечении подземных вод.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения недропользования	Выполнение условий
-------------------------------------	--------------------

4.1 а) не позднее 30 ноября 2008 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;	Геологический отчет с подсчетом запасов на участке «Распадские IX-XI» прошел экспертизу в отделе ТПИ. Г Москва. Запасы утверждены: Протокол № 2209 от 14 мая 2010г.
б) не позднее 30 ноября 2009 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;	Заключен договор с ООО «Кузнецкая проектная компания» г. Новокузнецк на разработку «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI» от 31 марта 2010 г. №20-10
в) не позднее 30 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	После согласований и прохождений соответствующих экспертиз «Проекта горно - транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI» начнется строительство объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.
г) не позднее 30 ноября 2010 года начало промышленной добычи каменного угля;	Начало промышленной добычи каменного угля начнется в соответствии с календарным графиком строительства участка, согласно «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ» по участку «Распадский IX-XI»
д) не позднее 30 ноября 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год;	Выход на проектную мощность будет разработан «Проектом горно-транспортной части участка открытых горных работ»
е) не позднее 30 ноября 2016 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки второй очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год	Согласно разработанного «Проекта горно-транспортной части участка открытых горных работ»
ж) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
4.2. По рациональному использованию запасов	

<p>полезных ископаемых и охране недр</p> <p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p>	<p>Требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами соблюдаются.</p>
<p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p>	<p>Требования технических проектов и технической документации выполняются</p>
<p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p>	<p>ТЭО кондиций и отчет с подсчетом запасов по участку «Распадский IX-XI» выполнены по материалам геологического отчета «Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса»</p>
<p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p>	<p>Отсутствует</p> <p>Отсутствует</p>
<p>е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p>	<p>Доступ к освоению смежных площадей обеспечивается.</p>
<p>ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;</p>	<p>Выполняются меры по охране участка от затопления, обводнения в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.</p>
<p>з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p>	<p>Выполняется.</p>
<p>и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p>	<p>Выполняется.</p>
<p>к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование</p>	<p>Выполняется</p>

<p>опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>.</p>	
<p>л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.</p>	<p>Инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия выполняется в соответствии с требованиями технических проектов, заключений и экспертиз.</p>
<p>4.3 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;</p> <p>в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;</p> <p>г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных</p> <p>д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;</p> <p>е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;</p> <p>ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;</p> <p>з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;</p>	<p>Выполняется</p> <p>Проектирование производственных объектов выполняется в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>Выполняется</p> <p>Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится.</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p> <p>– Выполняется</p> <p>Выполняется</p>

<p>и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);</p> <p>к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.</p> <p>с использованием недрами;</p>	<p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
<p>4.4 По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	<p>Требования по охране окружающей природной среды выполняются.</p>
<p>б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия.</p>	<p>Требования нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются.</p> <p>Выполняется.</p>
<p>г) проведение не позднее 30 мая 2008 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	<p>По договору с ООО «Центр гидрогеологических исследований» № 55-09/п. разработана «Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Распадский IX-XI» и «Программа оценки исходного (фоновое) состояния среды на участке «Распадский IX-XI» . Согласованны в Кузбасснедра 08.06.2010г. за №12-5/1125 Подана заявка в ООО «Геоэкос» №538 от 06.12.2010г.</p>
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;</p>	<p>Ведение мониторинга в пределах Лицензионного участка начнется после проведения работ по оценке исходного состояния природной среды.</p>
<p>е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;</p>	<p>Выполняется.</p>
<p>ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, ут-</p>	<p>Отсутствует</p>

<p>полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации</p> <p>3.Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 126000000 (сто двадцать шесть миллионов) рублей, за исключением суммы внесенного залога за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>4.Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>За пользование геологической информации по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p> <p>Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p> <p>Отчетность</p> <p>7.1 Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>7.2 Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании</p>	<p>Уплачено</p> <p>Уплачено</p> <p>Вносятся</p> <p>Выполняется</p> <p>Выполняется</p>
---	---

- осаждение двухстадиальное в радиальных сгустителях;
- обезвоживание на ленточных фильтр-прессах «Феникс».

Концентрат ленточными конвейерами подается на склад и далее на погрузку в ж/д вагоны. Порода ленточным конвейером подается в бункер и вывозится автотранспортом в отвал.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента ¹

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности

В конце 2005 года была принята Стратегическая программа развития на 2006-2015 гг., которая увязывает в единое целое все производственные, финансовые, инвестиционные планы и бюджеты, и нацеливает производственно-технический и управленческий коллектив Общества на долгосрочное развитие основного бизнеса Общества. В 1 квартале 2010 года проводилось ее обновление для послекризисного развития угольной промышленности и смежных отраслей. В феврале 2011 года Компания выпустила обновленную программу производственного развития на 2011-2015 гг.

В 2009 году ОАО «Распадская» сохранила средний за последние 5 лет уровень добычи. В первом полугодии 2009 года продажи угольного концентрата, осуществляемые через ООО «Распадский Уголь», находились на том же уровне по сравнению со вторым полугодием 2008 года, при этом продажи во втором квартале 2009 года увеличились на 30 % по сравнению с первым кварталом 2009 года, продажи в третьем квартале 2009 года увеличились на 34 % по сравнению со вторым кварталом 2009 года, а продажи в четвертом квартале увеличились на 22 % по сравнению с третьим кварталом 2009 года. В первом квартале 2010 года объем продаж увеличился на 72 % по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и снизился на 10% по сравнению с четвертым кварталом 2009 года по причинам установления на длительное время аномально низкой температуры воздуха и технических остановок добычи.

Во втором квартале 2010 года объем продаж сократился на 31% в связи с произошедшей в ночь на 9 мая аварией на шахте «Распадская», в результате которой в настоящее время добыча угля на шахте временно приостановлена. На снижение объема реализации угольного концентрата в третьем квартале 2010 года по сравнению со вторым кварталом 2010 года повлиял также временный дефицит железнодорожных вагонов, что было общей тенденцией для российской угольной отрасли.

Увеличение объемов добычи на 15% и реализации угольного концентрата на 33% в 4-м квартале 2010 года по сравнению с 3-м кварталом 2010 года произошло благодаря запуску 16 декабря 2010 года первой после аварии лавы 4-9-21 бис (пласт №9) на шахте «Распадская», увеличению объемов добычи с других предприятий Компании, а также высокому коэффициенту выхода концентрата в 4-м квартале 2010 года – 79,1%. В 4-м квартале 2010 года Компания выполнила свои планы по реализации порядка 300 тыс. тонн угольного концентрата ежемесячно.

В 1-м квартале 2011 года объем добычи рядового угля увеличился на 39% по сравнению с 4-м кварталом 2010 года в основном за счет ввода в эксплуатацию первой после аварии лавы на шахте «Распадская», а также увеличения объема добычи на других предприятиях Компании согласно объявленной в феврале 2011 года стратегии производственного развития.

¹ Примечание: В настоящем квартальном отчете указана информация только в отношении ОАО «Распадская», без учета ее дочерних обществ, за исключением, если иное не следует по тексту отчета.

Объем добычи угля на шахте «Распадская» в 1-м квартале 2011 года составил 421 тыс. тонн, что практически на 100 тыс. тонн больше ранее планируемого объема в размере 320 тыс. тонн.

В 4-м квартале 2010 года Компания ввела в эксплуатацию новую лаву на шахте «Коксовая», в результате чего реализация рядового угля твердых марок (hard coking coal) выросла по сравнению с 3-м кварталом 2010 года более чем в 3 раза и составила 243 тыс. тонн (в декабре 2010 года объем реализации составил более 100 тыс. тонн), а в 1-м квартале 2011 года объем добычи вырос на 30% по сравнению с 4-м кварталом 2010 г.

16 декабря 2010 года Компания ввела в эксплуатацию лаву 4-9-21 бис (пласт № 9) шахты «Распадская» - первую после аварии в мае 2010 года. Во 2-м квартале 2011 года предусмотрен ввод в эксплуатацию следующей лавы на шахте «Распадская». В 2011 году планируется продолжить работы по откачке воды (пласт №7), тушению пожара (пласт №6), а также возобновить добычу на пластах шахты «Распадская».

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

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

3.5.Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1).Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадская-Энерго»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Распадская-Джой» от 01.10.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Распадская Джой» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго».

место нахождения: РФ, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира,106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения);

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;
доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

2). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «МР»;

место нахождения: 652870, г. Междуреченск Кемеровской области, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: производство прочих готовых металлических изделий;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество производит продукцию, которая используется в основной деятельности эмитента;

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

3). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «РЛК»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Путеец» от 01.07.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Путеец» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания».

место нахождения: 652870, РФ, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: оптовая торговля топливом;

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Жадовец Владимир Викторович – Директор

год рождения – 1951

доля в уставном капитале эмитента: 0%

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0 %

4). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;

26.05.2010 г. в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности открытого акционерного общества «Ольжерасское шахтопроходческое управление» путем реорганизации в форме преобразования в Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление». Правопреемником по всем правам и обязательствам ОАО «Ольжерасское шахтопроходческое управление» является общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление».

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 0 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: строительство и реконструкция производств и объектов угольной промышленности, в том числе строительство и реконструкция подземных горных выработок и сооружений;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество осуществляет горно-капитальные работы для эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

5). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТПТУ»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 58,55%;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 53,36%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: деятельность промышленного железнодорожного транспорта;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество осуществляет перевозку грузов эмитента по путям необщего пользования.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Вагин Александр Степанович – председатель

год рождения: 1959;

доля в уставном капитале эмитента: 0,009%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,009%;

Зауер Валерий Леонидович;

год рождения: 1952;

доля в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Козовой Геннадий Иванович;

год рождения: 1951;

доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%;

Гой Владимир Степанович

год рождения: 1962;
доля в уставном капитале эмитента: 0 %,
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
Настенко Дмитрий Владимирович
год рождения: 1972;
доля в уставном капитале эмитента: 0%,
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
Харитонов Олег Алексеевич;
год рождения: 1964;
доля в уставном капитале эмитента: 0%,
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
Шмохин Александр Васильевич;
год рождения: 1942;
доля в уставном капитале эмитента: 0%,
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;
лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Согласно решению Общего годового собрания акционеров ОАО «ТПТУ» от 03.06.2010 с 01.07.2010 года полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации – ЗАО «Распадская угольная компания» сроком на один год.

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;
место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;
доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

6). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»;
место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106;
основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;
размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;
доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;
размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;
доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: переработка каменного угля, выпуск концентрата каменного угля;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет обогащение рядового угля эмитента

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)

дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

7). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая».

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская-Коксовая»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: добыча угля подземным, открытым и комбинированным способом

описание значения такого общества для деятельности эмитента: после ввода в строй планирует осуществлять добычу коксующегося угля марок К и КО.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)

дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;
место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;
доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;
доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

8). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 0 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: торговая и торгово-посредническая деятельность, осуществление экспортно-импортных операций, осуществление транспортных перевозок;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет реализацию угольной продукции эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

9). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: осуществление полномочий исполнительного органа акционерных обществ (управляющей организации) на основании решений общих собраний акционеров и заключения договоров, оказание возмездных услуг юридическим лицам;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Абрамов Александр Григорьевич;

год рождения: 1959;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Фролов Александр Владимирович;

год рождения: 1964;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

Козовой Геннадий Иванович;

год рождения: 1951;

доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%;

Вагин Александр Степанович;

год рождения: 1959;

доля в уставном капитале эмитента: 0,009%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,009%;

Харитонов Олег Алексеевич;

год рождения: 1964;

доля в уставном капитале эмитента: 0%,

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Козовой Геннадий Иванович;

год рождения: 1951;

доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001%.

10). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Представительство ЗАО «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Представительство ЗАО «Распадская»;

место нахождения: Российская Федерация, 117571, город Москва, проспект Вернадского, дом 86, корпус «О»;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100%;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100%;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: оптовая и розничная торговля товарами народного потребления и продукцией производственно-технического назначения.

описание значения такого общества для деятельности эмитента: общество не имеет значения для деятельности эмитента и в настоящее время деятельности не ведет.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: совет директоров (наблюдательный совет) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Дойченко Сергей Валерьевич;

год рождения: 1966;

доля в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

11). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «МУК-96»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 100 %;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: 100 %;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: добыча угля подземная, открытая и комбинированная в условиях повышенной опасности;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет добычу угля коксующейся марки ГЖ, Ж и ГЖО.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации;

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%.

12). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Разрез Распадский»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

основание признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: общество признается дочерним и зависимым в силу преобладающего участия эмитента в его уставном капитале;

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащая эмитенту: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: 0%;

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: 0%;

описание основного вида деятельности общества: добыча угля подземная, открытая и комбинированная в условиях повышенной опасности;

описание значения такого общества для деятельности эмитента: осуществляет добычу угля.

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества: Совет директоров не избран, так как не предусмотрен Уставом.

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего общества: коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран, т.к. не предусмотрен уставом общества;

лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего общества: полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения управляющей организации: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 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.

Основные средства ОАО «Распадская» по состоянию на 31.03.2011года.

	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
	Всего основные фонды	12 992 201	6 299 654
	из них		
	здания	942 992	113 947
	сооружения	1 967 237	882 231
	земельный участок	1 166	0
	машины и оборудование	9 832 453	5 154 314
	транспортные средства	170 433	98 721
	Производственный и хоз. инвентарь	77 919	50 441

За 5 последних завершенных финансовых лет переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств не производилась.

По специализированным основным средствам, связанным непосредственно с подготовкой и отработкой запасов угля (горные выработки, специализированные здания, сооружения), амортизационные отчисления рассчитываются по потонным ставкам.

Амортизационные отчисления по грузовому автотранспорту рассчитываются в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Амортизацию основных средств (исключая вышеуказанные основные средства) начислять линейным способом в соответствии с п. 18 ПБУ 6/01. Амортизацию основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 г. для целей бухгалтерского учета начислять, исходя из срока полезного использования, определенного при постановке объекта на учет, и способа начисления амортизации, выбранного Обществом.

Планы по замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: отсутствуют.

IV.Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

№ п/п	Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010
1	Выручка, тыс. руб.	7725290	8396118	8335647	6365090	3788485
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	3248812	3604838	4494863	2223785	1499971
3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб. *	6772773	7218972	9266218	12878846	10434010
4	Рентабельность активов, %	10,89	10,59	22,24	11,29	-
5	Рентабельность собственного капитала, %	15,43	16,28	34,78	17,61	-
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	23,10	32,07	73,72	56,68	-
7	Рентабельность продукции (продаж), %	34,11	33,73	43,62	22,94	-
8	Оборачиваемость капитала	0,66	0,41	0,32	0,22	0,13
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0	0	0	0
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0,00	0,00	0,00	0,00	0

*Показатель отражает величину нераспределенной прибыли (раздел III формы № 1).

№ п/п	Наименование показателя	2010 1 квартал	2011 1 квартал
1	Выручка, тыс. руб.	2520318	737450
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	1288942	46710
3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб. *	13682245	10135184
4	Рентабельность активов, %	2,32	-
5	Рентабельность собственного капитала, %	3,53	-
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	31,8	-
7	Рентабельность продукции (продаж), %	40,39	-
8	Оборачиваемость капитала	0,08	0,03
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0,00	0,00

*Показатель отражает величину нераспределенной прибыли (раздел III формы № 1).

Расчет показателей по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, не производился.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

Снижение показателей выручки, валовой прибыли и рентабельности продукции (продаж) в 2009 году произошло из-за снижения спроса на коксующиеся марки углей на внутреннем и внешнем рынках сбыта. В 2010 году из-за аварии добыча угля была остановлена.

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

На изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, а также прибыли от основной деятельности в 2010 году такие факторы как инфляция, изменение курсов иностранных валют, финансовые и политические существенного влияния не оказывали.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

№ п/п	Наименование показателя	2006 на 31.12.06	2007 на 31.12.07	2008 на 31.12.08	2009 на 31.12.09	2010 на 31.12.10
1	Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-5780238	1328017	2912303	3582122	568543
2	Индекс постоянного актива	1,36	1,37	1,32	1,25	1,44
3	Коэффициент текущей ликвидности	0,32	1,78	2,57	2,15	1,25
4	Коэффициент быстрой ликвидности	0,18	0,98	1,67	1,7	0,54
5	Коэффициент автономии собственных средств	0,66	0,64	0,63	0,65	0,63

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента:

№ п/п	Наименование показателя	2010 на 31.03.10	2011 на 31.03.11
1	Собственные оборотные средства, тыс. руб.	4498575	30925
2	Индекс постоянного актива	1,19	1,49
3	Коэффициент текущей ликвидности	2,77	0,86
4	Коэффициент быстрой ликвидности	2,2	0,44
5	Коэффициент автономии собственных средств	0,67	0,61

Расчет показателя величины собственных оборотных средств производится по методике, отличной от рекомендуемой:

Собственные оборотные средства	Капитал и резервы + доходы будущих периодов + долгосрочный заемный капитал – внеоборотные активы (без расходов будущих периодов)
--------------------------------	--

Из приведенных таблиц видно, что данный показатель имеет положительное значение. Исключение составляет 2006 год, в котором имела краткосрочная задолженность по кредиту в банке «Natixis», которая была погашена в 2007 году (получен долгосрочный займ от Raspadskaya Securities Limited). Данный факт оказал также влияние и на показатели текущей и быстрой ликвидности в 2006-2007 годах. В 2010 году на состоянии всех показателей из приведенной таблицы сказалась остановка добычи угля в результате аварии.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

№ п/п	Показатель	на 31.03.2011
а)	Размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	3123
	соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем разделе, учредительным документам эмитента	соответствует
б)	общая стоимость акций эмитента, выкупленных для последующей перепродажи (передачи), тыс. руб.	0
	процент таких акций от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, %	0
в)	размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	161
г)	размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, тыс. руб.	624277
	сумма разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	8697442
д)	размер нераспределенной чистой прибыли эмитента, тыс. руб.	10135184
е)	общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	19460187

Размер и структура оборотных средств:

Наименование показателя	на 31.03.2011 г.	
	Размер, тыс. руб.	Структура, %
Запасы	1252744	46,2
НДС	47402	1,7
Дебиторская задолженность	1363392	50,3
Краткосрочные финансовые вложения	0	0
Денежные средства	4205	0,2
Прочие оборотные активы	41779	1,6
Всего оборотных средств	2709522	100

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты)

		тыс. руб.
№ п/п	Показатель	на 31.03.2010
Собственные средства		
1.	Капитал и резервы	19460187
2.	Доходы будущих периодов	49181
	Итого реальный собственный капитал	19509368
Скорректированные заемные средства		
1.	Долгосрочные обязательства	9222848
	в т.ч. кредиты и займы	9092465
2.	Краткосрочные обязательства (без доходов будущих периодов)	3071698
	в т.ч. кредиты и займы	0
	Итого скорректированные заемные средства	12294546
	Всего источников средств	31803914

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 сводится к поддержанию платежеспособности эмитента во времени, а соотношение собственного и заемного капитала – в пределах, обеспечивающих эту платежеспособность.

К факторам, которые могут повлиять на политику финансирования оборотных средств, можно отнести факторы кризисного состояния экономики, такие как:

- снижение объемов производства и потребительского спроса;
- высокие темпы инфляции;
- разрыв хозяйственных связей;
- изменение налоговой политики государства;
- снижение доступа к кредитам вследствие высоких банковских процентов;

В отчетном периоде на финансирование оборотных средств эмитента повлияло снижение объема производства в результате аварии.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.03.2011г.

1. Объект финансового вложения : акции

В том числе :

полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «МУК-96»

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира ,106 ;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214012868;

государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: 1-01-10023-F

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 350 000 шт.

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

350 тыс.руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
7 922 995 тыс.руб.

Эмитент имеет 100 процентную долю уставного капитала ОАО «МУК-96»

2. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214018690;

государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:
1-01-25243-N

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 100 шт.

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
100 тыс.руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
2 257 864 тыс.руб.

Эмитент имеет 100 процентную долю уставного капитала ЗАО «ОФ» Распадская»

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в 2009 году по результатам 2008 года составляет: 3 700 000 руб.,

срок выплаты: не позднее 21.08.2009 год.

3. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская-Коксовая»;

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214019140;

государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:
1-01-25444-N

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 99 шт.

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
99 тыс.руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
3 666 733 тыс.руб.

Эмитент имеет 99 процентную долю уставного капитала ЗАО «Распадская – Коксовая».

4. Объект финансового вложения : доля

В том числе :

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»;

место нахождения: г.Междуреченск, ул.Мира,106;

идентификационный номер налогоплательщика коммерческой организации, в котором эмитент имеет долю участия в уставном капитале: 4214020555;

размер доли уставного капитала, находящегося в собственности эмитента: 100 %;

общая номинальная стоимость доли, находящейся в собственности эмитента: 3 000 тыс.руб.

общая балансовая стоимость доли, находящейся в собственности эмитента: 1 900 573 тыс.руб.

Размер распределенной чистой прибыли в 2009 году составляет: 3 500 000 000 руб.

Срок выплаты: дивиденды выплачены в срок до 31.12.2010 г.

Предоставляется информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг. В случае создания резерва под обесценение ценных бумаг указывается величина резерва на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала: **резерв под обесценение ценных бумаг не создается.**

Предоставляется информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций, в которые были произведены инвестиции, нет.**

Средства эмитента не размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены, а также в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации или о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Расчеты по финансовым вложениям ОАО «Распадская» производит согласно положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 приказ Министерства Финансов Российской Федерации №126 н от 10.12.2002г.

Потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций, в которые были произведены инвестиции, нет.

Иные финансовые вложения, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений:

Иных финансовых вложений нет.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента.

№ п/п	Наименование группы нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
	<u>Отчетная дата:</u>	<u>31.03.2011</u>	<u>31.03.2011</u>
1.	Интернет-представительство	1 044	461
2.	Товарный знак №324074	46	19
3.	Товарный знак № 324075	46	19
4.	Товарный знак (международная регистрация) № 925870	158	62
5.	Товарный знак (международная регистрация) № 925878	158	62
	Итого	1 451	622

При начислении амортизации НМА применяется линейный метод. Учет НМА производится согласно ПБУ 14/2007.

Указанные нематериальные активы не вносились в уставный капитал, а также не поступали в безвозмездном порядке.

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 направлена на осуществление научно-технических исследований в области изучения параметров гибких технологических систем горного производства с целью формирования перспективной программы высокорентабельного развития шахты.

Патенты эмитентом не используются. Затраты на осуществление научно-технической деятельности за 1 квартал 2011 г. не производились.

ОАО «Распадская» является владельцем следующих зарегистрированных товарных знаков:

 - Свидетельство № 324074

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

 - Свидетельство № 324075

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

Зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и обслуживания РФ – 10.04.2007г.

Срок действия регистрации – до 18.10.2016г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков: в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации, Компания утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков Компании и обозначений, сходных с ними до степени смешения.

Следует отметить, что ОАО «Распадская» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Тенденции развития угольной отрасли в Российской Федерации характеризуются следующим:

Россия сохраняет позицию одного из мировых лидеров по производству угля (больше добывают Китай, США, Индия и Австралия). На протяжении последних нескольких лет в России отмечался рост объемов угледобычи. Так в 2006 году объем добычи коксующихся углей составил 70,3 млн. тонн, в 2007 году – 72,9 млн. тонн. Падение промышленного производства с четвертого квартала 2008 года привело к падению добычи рядового угля по сравнению с 2007 годом на 5,7 % (68,7 млн. тонн), в 2009 году добыча коксующегося угля в России составила 61,1 млн. тонн и снизилась на 11% по сравнению с 2008 годом. В 2010 году объем добычи коксующегося угля в России увеличился на 7% по сравнению с 2009 годом и составил 65,1 млн. тонн. В 1-м квартале 2011 года общий объем добычи коксующегося угля в России снизился на 7% и составил 15,6 млн. тонн.

Производительность труда в угольной отрасли России за последние десять лет выросла почти в три раза и вышла на самый высокий уровень за всю историю её существования. Из угледобывающих регионов самым мощным и стабильным поставщиком угля является Кузнецкий угольный бассейн. Так, за 1-й квартал 2011 года в Кузнецком угольном бассейне было добыто 12,7 млн. тонн коксующегося угля, что составляет 82% от общероссийского объема добычи коксующегося угля.

За последние годы угольная промышленность России постоянно увеличивала

производственные мощности, осуществляются инвестиции в техническое перевооружение и модернизацию оборудования, что гарантирует успешное развитие угольной отрасли и передовых предприятий, к которым относится ОАО «Распадская».

На предприятиях угольной отрасли в средне- и долгосрочной перспективе прогнозируется коренное изменение технического и экономического уровня производства за счет перемещения центра добычи на вновь введенные мощности, оснащенные техникой нового поколения с применением новейших технологий, выход на высококачественную конечную продукцию, уменьшение объем продаж угля в необогащенном виде.

ОАО «Распадская» является одним из крупнейших российских предприятий с подземной добычей угля. ОАО «Распадская», имеющее в своем составе предприятия с подземной и открытой добычей, обеспечивает потребности коксохимических заводов и металлургических комбинатов сырьем для коксовой шихты, поставляя на рынок высококачественную угольную продукцию.

С конца третьего квартала 2008 года на российскую угольную отрасль и на деятельность ОАО «Распадская» и его дочерних предприятий оказывает существенное влияние ситуация в металлургической и коксохимической отраслях. Динамика развития событий будет оказывать прямое или косвенное влияние на перспективы угледобычи.

В ночь на 9 мая на шахте «Распадская» произошло два взрыва, в результате чего погибли люди, и на шахте была временно приостановлена добыча угля. 16 декабря 2010 года Компания ввела в эксплуатацию лаву 4-9-21 бис (пласт № 9) шахты «Распадская» - первую после аварии в мае 2010 года. Продолжается откачка воды с пласта № 7 и поисково-спасательные работы на шахте «Распадская», а также тушение пожара на пласте №6.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В конце 2005 года была принята Стратегическая программа развития на 2006-2015 гг., которая увязывает в единое целое все производственные, финансовые, инвестиционные планы и бюджеты, и нацеливает производственно-технический и управленческий коллектив Общества на долгосрочное развитие основного бизнеса Общества. В 1 квартале 2010 года проводилось ее обновление для послекризисного развития угольной промышленности и смежных отраслей. В феврале 2011 года Компания выпустила обновленную программу производственного развития на 2011-2015 гг.

Во 2 квартале 2010 года в связи с аварией на шахте «Распадская» Компания провела технические советы с участием как российских, так и зарубежных экспертов для дальнейшей разработки оптимального проекта по ликвидации последствий аварии и восстановлению шахты «Распадская». Проведение данных технических советов легло в основу обсуждения проектов скорректированных среднесрочных программ по добывающим предприятиям Компании, включая вопросы потенциала увеличения добычи, обоснования инвестиций, сокращения затрат (не связанных с восстановительными работами на шахте «Распадская») и контроля себестоимости. В 3 квартале 2010 года Компания начала осуществление планов по увеличению объема добычи на других добывающих предприятиях, в том числе 18 октября 2010 года Распадская информировала о вводе в эксплуатацию новой лавы на шахте «Коксовая» - новом активе, приобретенном ОАО «Распадская» в апреле 2010 года, в результате чего в 4-м квартале 2010 года реализация рядового угля твердых марок (hard coking coal) выросла по сравнению с 3-м кварталом 2010 года более чем в 3 раза и составила 243 тыс. тонн (в декабре 2010 года объем реализации составил более 100 тыс. тонн), а в 1-м квартале 2011 года объем добычи вырос на 30% по сравнению с 4-м кварталом 2010 г.

4.5.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Распадская», при наличии на рынке других производителей коксующегося угля, среди которых основными конкурентами являются компании: «Южкузбассуголь», «Сибуглемет», «Воркутауголь» и «Белон», проводит мероприятия по сохранению и усилению своих конкурентных преимуществ, к которым можно отнести следующие основные

преимущества, в наибольшей степени оказывающие влияние на положение ОАО «Распадская» на рынке угольной продукции:

- единый территориально-производственный комплекс;
- централизованное управление и опытный руководящий состав;
- высококвалифицированный инженерный персонал;
- постоянный контроль качества продукции на собственных обогатительных мощностях;
- контроль уровня себестоимости;
- использование современного горно-шахтного оборудования и передовых технологий добычи и обогащения угля;
- взаимодействие на долгосрочной основе с основными потребителями продукции-металлургическими и коксохимическими предприятиями России, ближнего и дальнего зарубежья;
- гибкое регулирование объемов поставок, исходя из запросов покупателей и их производственных программ.

Предполагается, что в будущем конкурентная среда с участием вышеперечисленных угольных компаний на внутреннем рынке сохранится. В отношении мирового рынка угольной продукции, ОАО «Распадская» будет рассматривать среди своих потенциальных конкурентов многие добывающие компании из Австралии и Северной Америки, особенно при более высоком уровне экспорта на фоне снижения спроса внутри России и расширении географии экспортных продаж.

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 эмитента:

Органы управления Обществом:

- *общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *единоличный исполнительный орган (генеральный директор).*

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров (в соответствии с п. 9.1. Устава).

В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров (в соответствии с п. 10.1 Устава).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества (генеральным директором).

Единоличный исполнительный орган подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров (в соответствии с п. 11.1. Устава).

Компетенция общего собрания акционеров эмитента (в соответствии с п. 9.4. Устава).

9.4. К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 9.4.1. внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 9.4.2. реорганизация Общества;

- 9.4.3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 9.4.4. избрание членов совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 9.4.5. образование исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 9.4.6. избрание ревизора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 9.4.7. утверждение аудитора Общества;
- 9.4.8. избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 9.4.9. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 9.4.10. утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков общества по результатам финансового года;
- 9.4.11. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 9.4.12. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 9.4.13. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 9.4.14. дробление и консолидация акций Общества;
- 9.4.15. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 9.4.16. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 9.4.17. приобретение Обществом размещенных акций в случае, предусмотренном пунктом 7.1.1. настоящего Устава;
- 9.4.18. принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 9.4.19. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 9.4.20. определение порядка ведения общего собрания акционеров Общества;
- 9.4.21. решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

Компетенция совета директоров эмитента (в соответствии с п. 10.3. Устава):

- 10.3. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
- 10.3.1. определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 10.3.2. созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 10.3.3. утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 10.3.4. определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII ФЗ «Об акционерных

- обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 10.3.5. размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
 - 10.3.6. определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
 - 10.3.7. приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
 - 10.3.8. рекомендации по размеру выплачиваемых ревизору Общества вознаграждений и компенсаций и определение оплаты услуг аудитора;
 - 10.3.9. рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
 - 10.3.10. определение дивидендной политики Общества;
 - 10.3.11. утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
 - 10.3.12. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, утверждение положений о них, решение о назначении руководителя;
 - 10.3.13. принятие решения об использовании резервного и иных фондов Общества;
 - 10.3.14. одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах»;
 - 10.3.15. одобрение сделок, предусмотренных главой XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
 - 10.3.16. утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
 - 10.3.17. реализация акций Общества, приобретенных, выкупленных Обществом или право собственности на которые перешло к Обществу по любым другим основаниям;
 - 10.3.18. предварительное утверждение годового отчета Общества;
 - 10.3.19. утверждение ежеквартального, полугодового и годового бюджета Общества;
 - 10.3.20. принятие решения о проведении аудиторской проверки деятельности Общества по требованию акционеров Общества;
 - 10.3.21. вынесение на решение общего собрания акционеров вопроса о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии, а также вопросов, предусмотренных подпунктами 9.4.2, 9.4.9, 9.4.12, 9.4.14-9.4.19 пункта 9.4. статьи 9 настоящего Устава;
 - 10.3.22. формирование из состава членов Совета директоров Общества комитетов по отдельным направлениям деятельности Совета директоров Общества и утверждение Положения о комитетах Совета директоров Общества;
 - 10.3.23. утверждение информационной политики Общества (включая утверждение Положения об использовании информации, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг Общества);
 - 10.3.24. решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента (в соответствии пп. 11.3., 11.4 и 11.7. Устава):

11.3. К компетенции единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, кроме вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и Совета директоров Общества

Единоличный исполнительный орган Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

11.4. Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

- осуществляет текущее руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи под финансовыми документами;
- распоряжается имуществом Общества;
- представляет интересы Общества как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- совершает сделки от имени Общества;
- открывает в банках счета Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- исполняет другие полномочия, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его работы, в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом.

11.7. В случае передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору управляющей организации, Единоличный исполнительный орган или иной полномочный орган управляющей организации назначает должностное лицо, в обязанности которого по отношению к Обществу входят следующие полномочия:

- осуществлять оперативное руководство производственной и финансово-хозяйственной деятельностью Общества в рамках предоставленных полномочий;
- обеспечивать выполнение обязательств Общества по уплате налогов и сборов в бюджеты всех уровней и перед контрагентами по договорам;
- организовывать ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в Обществе;
- организовывать ведение учета по налогам и сборам и осуществление обязанностей Общества как налогоплательщика (плательщика сборов), установленных действующим законодательством и иными правовыми актами РФ;
- принимать на работу и увольнять работников Общества в соответствии со штатным расписанием Общества, заключать трудовые договоры с работниками Общества, определять условия их труда, круг прав и должностных обязанностей, применять к работникам Общества меры поощрения и налагать на них взыскания, привлекать работников Общества к ответственности за нарушение законодательства о труде и трудового договора;
- разрабатывать и утверждать должностные инструкции, правила, процедуры и другие внутренние документы Общества в пределах своей компетенции;
- издавать приказы и давать указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

- осуществлять контроль за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов, а также совершать все необходимые действия в целях сохранения вверенных материальных ценностей и денежных средств Общества;
- представлять интересы Общества и осуществлять их защиту перед государственными органами, в том числе судебными, правоохранительными и налоговыми органами, и органами местного самоуправления, профсоюзными организациями и в отношениях с трудовым коллективом, в том числе при заключении коллективного трудового договора, тарифных и иных соглашений, регулирующих трудовые и связанные с ними отношения, и перед организациями, предприятиями, учреждениями и иными юридическими лицами всех организационно-правовых форм, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами, в рамках своих полномочий;
- обеспечивать выполнение всех требований нормативных актов об охране труда и промышленной безопасности в Обществе;
- обеспечивать выполнение всех требований нормативных актов в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического благополучия населения;
- иные полномочия, определяемые Единоличным исполнительным или иным полномочным органом управляющей организации, должностной инструкцией, приказом и/или иными локальным актом управляющей организации.

Кодекс корпоративного поведения у эмитента отсутствует.

Внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность его органов:

- Положение о Совете директоров ОАО «Распадская» (новая редакция).
- Положение о порядке ведения общего собрания акционеров (представителей) закрытого акционерного общества «Распадская».
- Положение о Ревизоре (внутреннем аудиторе) АО «Распадская».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: <http://www.raspadskaya.ru>

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

Персональный состав по каждому из органов управления эмитента (за исключением общего собрания акционеров)

Персональный состав совета директоров эмитента:

Вагин Александр Степанович – председатель Совета директоров:

- год рождения: 1959;
- сведения об образовании: высшее техническое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

2001 г.– наст. время *Открытое акционерное общество «Распадская», председатель Совета директоров;*

2001 г.– 25.12.2008 г. *Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор, член Совета директоров;*

25.12.2008 – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор;
2001 г. – май 2006 г.	Открытое акционерное общество «РИКТ», член Совета директоров;
2001 – 2005 гг.	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», председатель Наблюдательного совета;
2001 г. – 25.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», председатель Совета директоров;
25.12.2008 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания, генеральный директор
2001 г. – 15.01.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», председатель Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;
2002 г. – 30.06.2007 г.	Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», председатель Совета директоров;
2003 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», председатель Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», первый заместитель генерального директора;
2004 – 2005 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», председатель Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;
Июнь 2006 - 06.2007 г	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,015%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,015%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;

- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Абрамов Александр Григорьевич:

- год рождения: 1959;
- сведения об образовании: высшее техническое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

01.12.1999 г. – 15.01.2006 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;
01.06.2007 – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразИнвест», Президент;
2000 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Завод по производству труб большого диаметра», член Совета директоров;
2002 г. – 15.06.2007 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», председатель Совета директоров;
2002 г. – 15.06.2007 г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», председатель Совета директоров;
2005 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
2005 г. – 01.12.2008 г.	«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;
01.12.2008 г. – наст. время	«Евраз Груп С.А.», Председатель Совета директоров;
янв. 2006 г. – дек. 2006 г.	Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», генеральный директор;
дек. 2006 – 28.04.2007 г.	Представительство Компании с ограниченной ответственностью «ЭС-ЭМ СЕРВИСИЗ», Президент Представительства
02.05.2007 – 31.05.2007	Представительство корпораций «АЙ-ЭС-БИ ЭДВАНСКОРП», Президент

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;

- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;
- сведения об образовании: высшее техническое, доктор технических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2001 – 2005 гг.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 15.01.2008г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;</i>
<i>2002 г. – 30.06.2007</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;</i>
<i>2002 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2004 – 2005 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. - наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас -</i>

Жизнь», член Совета директоров;

<i>2004 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;</i>
<i>Июнь 2006-30.06.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>16.06.2007- 19.03.2008</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)</i>
<i>16.06.2007- 19.03.2008</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)</i>
<i>15.06.2007г. 18.06.2008г.</i>	<i>– Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>15.06.2007г.– 18.06.2008 г</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>27.09.2007г.-01.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0002%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0002%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Лифшиц Илья Михайлович:

- год рождения: 1972;
- сведения об образовании: высшее юридическое, аттестованный аудитор;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

1999 г. - наст. время Адвокатское бюро «Эдас», партнер, адвокат;

04.09.06г. – наст. время Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;

- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Таунсенд Джеффри Роберт:

- год рождения: 1949;
- сведения об образовании: магистр физических наук, дипломированный бухгалтер (ICAEW);
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

1990г – 2002г.	<i>KPMG Deutsche Treuhend-Gesellschaft, партнер;</i>
2004 г. – наст. время	<i>независимый консультант;</i>
2004 г. – сентябрь 2006г.	<i>Проект ТАСИС (TACIS) «Осуществление реформы по аудиту в РФ», руководитель группы;</i>
2005 г. – наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Трубная металлургическая компания», член Совета директоров и председатель комитета по аудиту;</i>
04.09.06г. - наст. время	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;

- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Фролов Александр Владимирович:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее техническое, кандидат физико-математических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>06.2002 г. – 11.2004 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Финансовый директор, Старший вице-президент;</i>
<i>11.2004 – 07.2005 гг.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Старший исполнительный вице-президент;</i>
<i>07.2005 г. – 05.2006 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», управляющий директор по корпоративным вопросам;</i>
<i>июнь 2006 г. – декабрь 2006 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», заместитель генерального директора;</i>
<i>2006 г. – 29.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Новокузнецкий металлургический комбинат», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 27.04.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Нижнетагильский металлургический комбинат», член Совета директоров;</i>
<i>09.2007 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 – 10.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>05.2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 30.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>

<i>2006 г. – 16.05.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ», член Совета директоров;</i>
<i>май 2006 г. – наст. время</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;</i>
<i>май 2006 г. – 30.11.2008г.</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», председатель Совета директоров;</i>
<i>19.01.2007г.-наст. время 2006 г. – 31.05.2007г.</i>	<i>«Евраз Груп С.А.», Главный исполнительный директор Открытое акционерное общество «Качканарский горно-обогатительный комбинат «Ванадий», член Совета директоров;</i>
<i>01.06.2007г. – наст. время</i>	<i>Евраз Витковице Стил (Чехия), Председатель Наблюдательного совета;</i>
<i>23.01.2007 – 2008г.</i>	<i>Evrax Oregon Steel Mills, Inc (США), Председатель Совета директоров;</i>
<i>27.07.2006 – наст. время</i>	<i>Евраз Хайвелд Стил энд Ванадиум Лимитед (Evrax Highveld Steel & Vanadium Ltd (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор).</i>
<i>23.01.2007г. – нас. время</i>	<i>Evrax Inc., NA, Председатель Совета Директоров.</i>
<i>декабрь 2006г - наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Шафалицкий де Макадель Кристиан:

- год рождения: 1953;
- сведения об образовании: профессиональный геолог, дипломированный инженер;

- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

1997- октябрь 2002г.	«Petroceltic International plc» , управляющий директор;
2002г.- наст.время	«Petroceltic International plc» , неисполнительный директор;
Октябрь 2002г. – наст. время	«Eurasia Mining plc», управляющий директор;
04.09.06г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Единоличный исполнительный орган эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

основание передачи полномочий: Договор № 1/08-упр о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 02 июня 2008 г.

место нахождения: *Российская Федерация Кемеровская область город Междуреченск, ул. Мира, 106;*

контактный телефон и факс: телефон (38475) 46083, 46091, факс (38475) 46002, 46059;

адрес электронной почты: rcompany@rikt.ru

Управляющая организация не имеет лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами и наименование лицензирующего органа.

Персональный состав по каждому из органов управления управляющей организации (за исключением общего собрания акционеров):

Персональный состав совета директоров:

Вагин Александр Степанович – председатель Совета директоров:

- год рождения: 1959;
- сведения об образовании: высшее техническое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

- 2001 г.– наст. время** *Открытое акционерное общество «Распадская», председатель Совета директоров;*
- 2001 г.– 25.12.2008 г.** *Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор, член Совета директоров;*
- 25.12.2008 – наст. время** *Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», генеральный директор;*
- 2001 г. – май 2006 г.** *Открытое акционерное общество «РИКТ», член Совета директоров;*
- 2001 – 2005 гг.** *Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;*
- 2001 г.– наст. время** *Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», председатель Наблюдательного совета;*
- 2001 г.– 25.12.2008 г.** *Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», председатель Совета директоров;*
- 25.12.2008 г – наст. время** *Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания, генеральный директор*
- 2001 г.– 15.01.2008 г.** *Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», председатель Совета директоров;*
- 2001 г.– наст. время** *Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;*
- 2002 г.– 30.06.2007 г.** *Закрытое акционерное общество «Обогатительная фабрика «Распадская», председатель Совета директоров;*
- 2003 г.– наст. время** *Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», председатель Совета директоров;*
- 2004 г.– наст. время** *Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», первый заместитель генерального директора;*
- 2004 –2005 гг.** *Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», председатель Совета директоров;*
- 2004 г. - наст. время** *Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;*
- 2004 г. – наст. время** *Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;*
- Июнь 2006-.06.2007 г** *Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;*

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,015%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,015%;

- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Абрамов Александр Григорьевич:

- год рождения: 1959;
- сведения об образовании: высшее техническое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

01.12.1999 г. – 15.01.2006 г.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент;
01.06.2007 – наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразИнвест», Президент
2000 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Завод по производству труб большого диаметра», член Совета директоров;
2002 г. – 15.06.2007 г.	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», председатель Совета директоров;
2002 г. – 15.06.2007 г.	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», председатель Совета директоров;
2005 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;
2005 г. – 01.12.2008 г.	«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;
01.12.2008 г. – наст. время	«Евраз Груп С.А.», Председатель Совета директоров;
янв. 2006 г. – дек. 2006 г.	Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», генеральный директор;
дек. 2006 – 28.04.2007 г.	Представительство Компании с ограниченной ответственностью «ЭС-ЭМ СЕРВИСИЗ», Президент Представительства
02.05.2007 – 31.05.2007	Представительство корпораций «АЙ-ЭС-БИ ЭДВАНСКОРП», Президент

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;
- сведения об образовании: высшее техническое, доктор технических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская», генеральный директор;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2001 – 2005 гг.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 15.01.2008г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;</i>

<i>2002 г. – 30.06.2007</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;</i>
<i>2002 – 2003 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2004 – 2005 гг.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. - наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;</i>
<i>Июнь 2006-30.06.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>
<i>16.06.2007- 19.03.2008</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)</i>
<i>16.06.2007- 19.03.2008</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)</i>
<i>15.06.2007г.</i>	– <i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>18.06.2008г.</i>	
<i>15.06.2007г.– 18.06.2008 г</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>27.09.2007г.-01.12.2008 г</i>	<i>Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0002%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0002%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Фролов Александр Владимирович:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее техническое, кандидат физико-математических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>06.2002 г. – 11.2004 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Финансовый директор, Старший вице-президент;</i>
<i>11.2004 – 07.2005 гг.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Старший исполнительный вице-президент;</i>
<i>07.2005 г. – 05.2006 г.</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», управляющий директор по корпоративным вопросам;</i>
<i>июнь 2006 г. – декабрь 2006 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Группа ЕАМ», заместитель генерального директора;</i>
<i>2006 г. – 29.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Новокузнецкий металлургический комбинат», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 27.04.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Нижнетагильский металлургический комбинат», член Совета директоров;</i>
<i>09.2007 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Казанковская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 – 10.12.2010 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>
<i>06.2004 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>05.2005 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», член Совета директоров;</i>
<i>2006 г. – 30.06.2007 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2004 г. – 15.06.2007 г.</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», член Совета директоров;</i>
<i>июнь 2007 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южскузбассуголь», Председатель Совета директоров;</i>

2006 г. – 16.05.2007	Открытое акционерное общество «ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ», член Совета директоров;
май 2006 г. – наст. время	«Евраз Груп С.А.», член Совета директоров;
май 2006 г. – 30.11.2008г.	«Евраз Груп С.А.», председатель Совета директоров;
19.01.2007г.-наст. время 2006 г. – 31.05.2007г.	«Евраз Груп С.А.», Главный исполнительный директор Открытое акционерное общество «Качканарский горно-обогатительный комбинат «Ванадий», член Совета директоров;
01.06.2007г.–наст. время	Евраз Витковице Стил (Чехия), Председатель Наблюдательного совета;
23.01.2007 – 2008г.	Evrax Oregon Steel Mills, Inc (США), Председатель Совета директоров;
27.07.2006 – наст. время	Евраз Хайвелд Стил энд Ванадий Лимитед (Evrax Highveld Steel & Vanadium Ltd (ЮАР), Член Совета директоров, Non-executive Director (неисполнительный директор).
23.01.2007г. – нас. время	Evrax Inc., NA, Председатель Совета Директоров.
декабрь 2006г - наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг», Президент.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Харитонов Олег Алексеевич:

- год рождения: 1964;
- сведения об образовании: высшее экономическое;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

2001 г. – 30.06.06г. **Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», председатель Совета директоров;**

<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 25.12.2008 г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», финансовый директор, член Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – наст время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», финансовый директор</i>
<i>2001 г.– 15.01.2008г.</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;</i>
<i>2002 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;</i>
<i>2002 г. – 30.06.2007</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», директор по экономике и финансам, член Совета директоров;</i>
<i>2003 г. – 30.06.2007</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая», председатель Совета директоров;</i>
<i>2001 г. – 04.09.2006г</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;</i>
<i>30.06.06г. - 30.06.2007</i>	<i>Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;</i>

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: 0%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом управляющей организации.

Единоличный исполнительный орган – генеральный директор:

Козовой Геннадий Иванович:

- год рождения: 1951;

- сведения об образовании: высшее техническое, доктор технических наук;
- все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

2001 – 2003 гг.	Закрытое акционерное общество «Распадская», генеральный директор;
2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Распадская», член Совета директоров;
2001 г. – 25.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Кузбасская консалтинговая компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2001 – 2005 гг.	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;
2001 г. – 25.12.2008 г.	Закрытое акционерное общество «Распадская финансово-промышленная компания», Председатель Совета директоров;
2001 г. – 15.01.2008г.	Закрытое акционерное общество «Распадская инвестиционно-лизинговая компания», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество страховая компания «Сибирский Спас», член Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», Председатель Совета директоров;
2001 г. – наст. время	Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член Наблюдательного совета;
2002 г. – 30.06.2007	Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член Совета директоров;
2002 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», член Совета директоров;
2002 – 2003 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2003 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», генеральный директор, член Совета директоров;
2004 – 2005 гг.	Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», член Совета директоров;
2004 г. - наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Жизнь», член Совета директоров;
2004 г. – наст. время	Закрытое акционерное общество СК «Сибирский Спас - Мед», член Совета директоров;
Июнь 2006-30.06.2007	Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания - 96», член Совета директоров;
16.06.2007- 19.03.2008	Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)

16.06.2007- 19.03.2008	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», генеральный директор (по совместительству)
15.06.2007г.	– Открытое акционерное общество «Объединенная угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
18.06.2008г.	
15.06.2007г.– 18.06.2008 г	Закрытое акционерное общество «Угольная компания «Южкузбассуголь», член Совета директоров;
27.09.2007г.-01.12.2008 г	Закрытое акционерное общество УК «Казанковская», член Совета директоров.

- доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: 0,0002%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0002%;
- количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;
- доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;
- доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;
- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: не имеет.

5.3.Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Информация о вознаграждениях за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сведения о вознаграждениях за последний завершённый финансовый год:

Совет директоров

Заработная плата: не выплачивалась.

Премии: не выплачивались.

Комиссионные: не выплачивались.

Льготы: не предоставлялись.

Компенсации расходов: были возмещены расходы в 2010 году в сумме 137 712 рублей.

Иные имущественные предоставления: согласно решению внеочередного общего собрания акционеров от 04.09.2006г. членам Совета директоров было начислено вознаграждение за 1 квартал 2011 год в сумме 3 900 000 руб., выплата произведена в апреле 2011 года в сумме 3 900 000 руб.

Сведения относительно выплат членам Совета директоров на 2010 год:

Внеочередным общим собранием акционеров от 04.09.2006г. принято решение (согласно протоколу от 04.09.2006):

«4.1. Установить следующие размеры вознаграждений членам Совета директоров:

- каждому члену Совета директоров Общества за исполнение им обязанностей члена Совета

директоров Общества - 2 000 000 рублей в год.

- Председателю Комитета по аудиту Совета директоров Общества за исполнение функций Председателя данного комитета, дополнительно к вознаграждению за исполнение обязанностей члена Совета директоров Общества, выплачивается - 1 600 000 рублей в год.

Выплачивать вознаграждение членам Совета директоров равными частями ежеквартально, начиная с 4 квартала 2006 года, не позднее 30 дней после окончания отчетного квартала.

Выплата вознаграждения производится Обществом денежными средствами в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным членами Совета директоров, за вычетом соответствующих налогов и расходов, связанных с перечислением.

4.2. Компенсировать в полном объеме расходы членов Совета директоров, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, в соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Распадская».

Вознаграждение управляющей организации на 2010 год предусмотрено Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 1/08 – упр. от 02.06.2008 и не должно превышать 2 % от балансовой стоимости активов ОАО «Распадская» на последнюю отчетную дату на момент оплаты по сделке.

За осуществление Управляющей компанией полномочий единоличного Исполнительного органа ОАО «Распадская» вознаграждение за 1 квартал 2011 г. составило 55 244 тыс руб. с учетом НДС.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом эмитента

8.2. Орган контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества:

8.2.1. Ревизор Общества.

12.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизором. Порядок деятельности ревизора определяется Положением о ревизоре, утверждаемом общим собранием акционеров.

12.2. Ревизор избирается на годовом общем собрании акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Если новый ревизор не был избран по какой-либо причине, то полномочия действующего ревизора продляются до момента избрания (переизбрания) нового ревизора на общем собрании акционеров.

12.3. Полномочия ревизора могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров.

В случае досрочного прекращения полномочий ревизора и избрания нового ревизора, полномочия нового ревизора действуют до момента проведения очередного годового общего собрания акционеров.

12.4. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по:

- инициативе ревизора Общества;
- решению общего собрания акционеров Общества;
- инициативе совета директоров Общества;
- требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

12.5. По требованию ревизора Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

12.6. Ревизор Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах».

12.7. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизор Общества составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества;
- 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.

12.8. Ревизору Общества в период исполнения им своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсируются расходы, связанные с исполнением им своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: 11.09.2006г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение о внутреннем контроле за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Распадская»:

3.2. Непосредственная оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля, а также контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля осуществляется Службой внутреннего аудита – отдельным структурным подразделением, создаваемым лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

4.5.В ходе осуществления своей деятельности Служба внутреннего аудита готовит сообщения, заключения, отчеты, рекомендации и иные документы, которые подписывает Начальник Службы внутреннего аудита. Данные документы (в том числе сообщения о выявленных нарушениях) представляются Комитету по аудиту Совета директоров и единоличному исполнительному органу Общества.

4.6.Служба внутреннего аудита ежегодно представляет Комитету по аудиту Совета директоров и единоличному исполнительному органу Общества отчет по итогам работы Службы внутреннего аудита за год.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: 11.09.2006г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение об использовании информации, раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг ОАО «Распадская». 14.04.2010 года данное Положение было утверждено Советом директоров ОАО «Распадская» в новой редакции.

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

Ревизор:

Сергеев Дмитрий Владимирович

– год рождения: 1948;

- сведения об образовании: высшее экономическое, кандидат экономических наук, доктор финансов, доцент;
- все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>2001 г. – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», ревизор;</i>
<i>2001 г.– 25.06.08 год</i>	<i>Открытое акционерное общество «Ольжерасское шахтопроходческое управление», член ревизионной комиссии;</i>
<i>с 26.06.2008 г. – наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление», ревизор;</i>
<i>2002 г.– наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление», член ревизионной комиссии;</i>
<i>2002 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский», ревизор;</i>
<i>2002 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Междуреченский завод КПДС», ревизор;</i>
<i>2003 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская», член ревизионной комиссии – до 30.06.2007, а с 30.06.2007- ревизор;</i>
<i>2003 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Междуреченскстрой», ревизор;</i>
<i>2004 г.– 31.08.2006</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания», специалист по контрольно-ревизионной деятельности, ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая», ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго», ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской», ревизор;</i>
<i>2004 г.– наст. время</i>	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания», ревизор;</i>
<i>01.09.2006 – наст. время</i>	<i>Открытое акционерное общество «Распадская», Советник экономический;</i>
<i>30.06.2007 – наст.время</i>	<i>Открытое акционерное общество» Междуреченская угольная компания-96», ревизор;</i>
<i>30.06.2010г. – наст. время</i>	<i>Закрытое акционерное общество “Коксовая”, ревизор.</i>
– доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: 0,0006%;	
– доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0006%;	
– количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитентом не размещены опционы;	
– доли участия указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: доля в уставном капитале ОАО «ТПТУ» – 0,006%;	
– доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: доля обыкновенных акций ОАО «ТПТУ» – 0,008%;	

- количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: дочерними и зависимыми обществами не размещены опционы;
- характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: не имеет.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения относительно выплат ревизору в 2010 году и в 1 квартале 2011 года:

Решение о выплате вознаграждения ревизору не принималось.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.

Наименование показателя	Ед изм.	Отчетный период	
		1 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.
1. Среднесписочная численность работников	чел	3 976	3 440
2. Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование	%	16,4	19,09
3. Объем денежных средств, направленных на оплату труда	тыс.руб	370 010	375 236
4. Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	тыс.руб	11 717	20 391
5. Общий объем израсходованных денежных средств	тыс.руб	381 727	395 627

В состав сотрудников (работников) эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Сотрудниками (работниками) эмитента созданы следующие профсоюзные органы:

- первичная профсоюзная организация Российского независимого профсоюза работников угольной промышленности (РНПРУП) ОАО "Распадская";
- первичная профсоюзная организация Независимого профсоюза горняков России ОАО "Распадская".

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале отсутствуют.

Предоставление или возможность предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента не предусмотрены.

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

Количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на дату окончания отчетного квартала – **774**. В том числе из них являются номинальными держателями – **7 (семь)**.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала 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 или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

Акционер эмитента:

полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited;

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: *STADYL BUILDING, Themistokli Dervi-Florinis Street, 3rd floor, P.C. 1066, Nicosia, Cyprus*;

размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 79,99%

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: 79,99%

Сведения о лицах, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1) полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью «Mastercroft Mining Limited»;

сокращенное фирменное наименование: отсутствует;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: Themistokli Dervi Street, 3, JULIA HOUSE, CY-1066, Nicosia, Cyprus;

размер доли в уставном капитале Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 48,87%;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 50%;

размер доли в уставном капитале эмитента: не имеет;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: не имеет;

2) полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью «Adroliv Investments Limited»;

сокращенное фирменное наименование: Adroliv Investments Limited;

идентификационный номер налогоплательщика: не присвоен;

место нахождения: P.C. 1505, Nicosia, Cyprus, CAPITAL CENTER, 9th floor, Arch. Makariou III, 2-4;

размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 51,13%;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Компании с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited: 50%;

размер доли в уставном капитале эмитента: не имеет;

размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: не имеет.

Акции эмитента, составляющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных акций эмитента, зарегистрированы в реестре акционеров на имя номинального держателя.

Полное фирменное наименование номинального держателя: *Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»;*

сокращенное фирменное наименование номинального держателя: ЗАО «ДКК»;

место нахождения: *Российская Федерация, 115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, строение Б;*

контактный телефон: (495) 956-0999, **факс:** (495) 232-68-04;

адрес электронной почты: dcc@dcc.ru;

номер, дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: *177-06236-000100 от 09.10.2002г.;*

срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: без ограничения срока действия;

наименование органа, выдавшего такую лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам;

количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *652 021 931 штук.*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: отсутствует.

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 капитале эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, уставом эмитента не установлены.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 30.04.2004.

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
-------	---	------------------------------------	--------------------------------------	--

1	CORBER ENTERPRISES LIMITED	Нет данных	81,15	81,15
2	Toneron Holdings Limited	Нет данных	10,01	10,01

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 25.05.2005.

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	CORBER ENTERPRISES LIMITED	Нет данных	83,16	83,16
2	Toneron Holdings Limited	Нет данных	8,37	8,37

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 06.09.2005

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	87,37	87,37
2	Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»	ООО «Распадский Уголь»	5,26	5,26

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 17.02.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	87,37	87,37
2	Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»	ООО «Распадский Уголь»	5,28	5,28

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 22.04.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	87,37	87,37
2	Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»	ООО «Распадский Уголь»	5,28	5,28

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 11.07.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	92,65	92,65

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 26.09.2006

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	95,46	95,46

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 27.04.2007

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 25.10.2007

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 24.04.2008

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 14.11.2008

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале	Доля принадлежавших указанному лицу
----------	---	--	--------------------------------	---

			эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 20.04.2009

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в собрании: 22.04.2010

№ п/п	Полное фирменное наименование (фамилия, имя, отчество для физического лица)	Сокращенное фирменное наименование	Доля в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
1	Компания с ограниченной ответственностью Corber Enterprises Limited	Нет данных	79,99	79,99

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.

Наименование показателя	Отчетный период 1 квартал 2011 г.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	-
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук / руб.	-
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук / руб.	-
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	-

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), цена каждой из 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: отсутствуют.

Согласно решению годового общего собрания акционеров ОАО «Распадская» от 02.06.2008 года в Устав Общества внесены изменения, согласно которым:

«СТАТЬЯ 15. ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ В СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКИ

15.1. Сделки (в том числе заем, кредит, залог, поручительство), в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера Общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций Общества, а также лица, имеющего права давать обществу обязательные для него указания, совершаются Обществом в соответствии с положениями настоящей статьи и ФЗ «Об акционерных обществах».

Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки в случаях, если они, их супруги, родители, дети, полнородные и неполнородные братья и сестры, усыновители и усыновленные и (или) их аффилированные лица:

- являются стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций (долей, паев) юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке, а также должности в органах управления управляющей организации такого юридического лица;
- в иных случаях, определенных уставом Общества.

15.2. Положения настоящей статьи и главы XI. «Заинтересованность в совершении обществом сделки» ФЗ «Об акционерных обществах» не применяются:

- к сделкам, в совершении которых заинтересованы все акционеры Общества;
- при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых обществом акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- при приобретении и выкупе размещенных Обществом акций;
- при реорганизации Общества в форме слияния (присоединения) обществ;
- к сделкам, совершение которых обязательно для Общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по фиксированным ценам и тарифам, установленным уполномоченными в области государственного регулирования цен и тарифов органами.

15.3. Все акционеры Общества признаются заинтересованными в совершении сделки, в частности, в случаях, когда стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке является дочернее общество Общества, доля участия Общества в уставном капитале которого составляет 100 процентов.

К таким сделкам не должны применяться положения главы XI "Заинтересованность в совершении обществом сделки" ФЗ "Об акционерных обществах".

6.7.Сведения о размере дебиторской задолженности.

Структура дебиторской задолженности

Вид дебиторской задолженности, тыс. руб.		
	31.03.2011	
	До 1года	Более года

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	426663	
В том числе просроченная, руб.	13361	
Дебиторская задолженность по вексям к к получению, тыс.руб.		
В том числе просроченная, тыс.руб.		
Дебиторская задолженность участников (учредителей) в уставный капитал, тыс.руб.		
В том числе просроченная, тыс.руб.		
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	81136	
В том числе просроченная, тыс.руб.		
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	797088	58505
В том числе просроченная, тыс.руб.		
ИТОГО, тыс.руб.	1304887	58505
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	13361	

Дебиторы, на долю которых приходится 10 и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Наименование организации	Место нахождения	Сумма, тыс. руб.	Срок наступления платежа
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь» (сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»	652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106	353 642	Апрель 2011г.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный год.

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2010 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, приложена к ежеквартальному отчету эмитента.²:

- бухгалтерский баланс (Форма № 1 по ОКУД), составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о прибылях и убытках (Форма № 2 по ОКУД);
- отчет об изменениях капитала (Форма № 3 по ОКУД);
- отчет о движении денежных средств (Форма № 4 по ОКУД);
- приложение к бухгалтерскому балансу (Форма № 5 по ОКУД);
- аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «Росэкспертиза» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Распадская»
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «Распадская».

² под «Годовой бухгалтерской отчетностью эмитента» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) годовая отчетность ОАО «Распадская».

Годовая неконсолидированная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США эмитентом не составлялась.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010г

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Распадская

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Добыча угля подземным способом

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество/частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) г.Междуреченск, ул.Мира 10б

КОДЫ		
0710001		
05019458		
4214002316		
10.10.12		
67		16
384		

Дата утверждения

Дата отправки (приняти

АКТИВ	Код	На начало	На конец
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 012	866
Основные средства	120	6 670 124	6 826 937
Незавершенное строительство	130	2 671 246	2 576 237
Доходные вложения в материальные ценности	135	248 008	231 301
Долгосрочные финансовые вложения	140	16 985 310	16 628 593
Отложенные налоговые активы	145	30 962	548 570
Прочие внеоборотные активы	150	1 212 763	1 573 477
ИТОГО по разделу I	190	27 819 425	28 385 981
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 331 861	1 710 050
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	754 584	1 120 512
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	963	2 663
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	576 314	586 875
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	68 710	47 861
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	38 317	59 151
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 803 213	1 212 202
в том числе покупатели и заказчики	241	811 144	205 544
Краткосрочные финансовые вложения	250	382 690	

Денежные средства	260	14 862	115 558
Прочие оборотные активы	270	15 418	15 632
	271	0	0
ИТОГО по разделу II	290	6 655 071	3 160 454
БАЛАНС	300	34 474 496	31 546 435

Форма 0710001 с. 2

ПАССИВ	Код	На начало	На конец
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	3 123	3 123
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	9 340 334	9 322 197
Резервный капитал	430	161	161
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		0
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	161	161
	433	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	12 878 846	10 434 010
ИТОГО по разделу III	490	22 222 464	19 759 491
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	9 073 260	9 143 070
Отложенные налоговые обязательства	515	35 512	107 674
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
	521	0	0
		0	0
ИТОГО по разделу IV	590	9 108 772	9 250 744
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	3 064 539	2 478 815
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 605 644	2 238 545
задолженность перед персоналом организации	622	81 092	89 183
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	19 906	18 414
задолженность по налогам и сборам	624	272 596	45 758
прочие кредиторы	625	85 301	86 915
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 410	5 423
Доходы будущих периодов	640	70 311	51 962
Резервы предстоящих расходов	650	0	
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	
	661	0	0
ИТОГО по разделу V	690	3 143 260	2 536 200
БАЛАНС	700	34 474 496	31 546 435

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	11 493 835	11 494 757
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	320 468	199 491
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 657	1 697
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	45 821	62 699
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	460 557	60 915
Износ жилищного фонда	970	1 290	1 337
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	229 028	228 926
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
	1000	0	0

Руководитель


(подпись) (расшифровка подписи)
Бекасhev С.Н.

Главный бухгалтер


(подпись) (расшифровка подписи)
Галиямова Н.Н.

за январь-декабрь 2010 г.

Организация	ОАО "Распадская"	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН
Вид деятельности	добыча угля подземным способом	по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности		
	открытое акционерное общество/ частная	по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
05019458		
4214002316		
10.10.12		
67		
384		

Показатель	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код	
1	2	3
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	3788485
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2288514)
Валовая прибыль	029	1499971
Коммерческие расходы	030	()
Управленческие расходы	040	(1000379)
Прибыль (убыток) от продаж	050	499592
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	060	6603
Проценты к уплате	070	(683554)
Доходы от участия в других организациях	080	80
Прочие доходы	090	1591091
Прочие расходы	100	(4306827)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(2893015)
Отложенные налоговые активы	141	517608
Отложенные налоговые обязательства	142	(72162)
Текущий налог на прибыль	150	(7)
Налог на прибыль прошлых лет	151	(13339)
Прочие платежи за счет прибыли	152	(2058)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(2462973)
СПРАВОЧНО		
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	133173
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,00462
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	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			101	699	116
Прибыль (убыток) прошлых лет		16948	23270	3934	123549
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		82	297	231	7
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		1005524	1085245	2384394	2651910
Отчисления в оценочные резервы		X	(913)	X	(6062)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		1673	48	1	300

Руководитель  Баканьев С.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Маллямова Н.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

« » 201 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2010 г.

Организация ОАО Распадская

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Добыча каменного угля подземным способом

Организационно-правовая форма/форма собственности

Закрытые акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб. млн-руб. (ненужное зачеркнуть)

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

в окоп/окек

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2007	01	22
05019458		
004214002316		
10.10.12		
67	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	в том числе		Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (непок- рытый убыток)	Итого
				Эмиссионны й доход	Дооценка активов			
1	2	3	4			5	6	7
Остаток на 31 декабря года предшествующего предыдущему 2009 г. (предыдущий год)	010	3123	9346820		(1217)	161	9266218	1861632
Изменения в учетной политике	020	x	x	x	x	x		
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x				x		
	040	x						
Остаток на 1 января предыдущего года	050	3123	9346820		(1217)	161	9266218	18616322
Результат от пересчета иностраннх валют	055	x				x	x	
Чистая прибыль	060	x	x	x	x	x	3607921	3607921
Дивиденды	065	x	x	x	x	x	()	
Отчисления в резервный фонд	067	x	x	x	x		()	
Увеличение величины капитала за счет:								
дополнительного выпуска акций	070		x	x	x	x	x	
увеличения номинальной стоимости акций	075		x	x	x	x	x	
Изменение величины нераспр. приб(межотчетн. Период)	080		x	x	x	x	65	65
Корректировка добавочного капитала при выбытии основных средств	081		x	x	x	x		
дооценка ОС при выбытии	082						4642	4642
Курсовая разница переходного периода	083							
Безвозмездно полученные ценности, списанные в производство	084							
Уменьшение величины капитала за счет:								
уменьшения номинала акций	085	()	x	x	x	x	x	()
уменьшения количества акций	086	()	x	x	x	x	x	()
Безвозмездно полученные ценности, списанные в производство	087							
дооценка основных средств при выбытии	088	()	(4642)		(4642)		()	(4642)
Выбывшие основные средства, полученные за счет бюджетных средств	089	()	(593)	x	x	x	()	(593)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	3123	9341585			161	12878846	22223715
2010 г. (отчетный год)								
Изменения в учетной политике	092	x	x	x	x	x		
Результат от переоценки объектов основных средств	094	x				x		
полученные за счет бюджетных средств	096	x	(1251)					(1251)
Остаток на 1 января отчетного года	100	3123	9340334			161	12878846	22222464
Результат от пересчета иностраннх валют	102	x				x	x	
Чистая прибыль	106	x	x	x	x	x	(2462973)	(2462973)
Дивиденды	108	x	x	x	x	x	()	

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	в том числе		Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (непо- крытый убыток)	Итого
				Эмиссион- ный доход	Дооценка активов			
1	2	3	4			5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	x	x		()	
Увеличение величины капитала за счет:								
дополнительного выпуска акций	121		x	x	x	x	x	
увеличения номинальной стоимости акций	122		x	x	x	x	x	
изменение величины нераспред. Прибыли межотч. период(изменение	123		x	x	x	x		
Безвозмездно полученные ценности, списанные в пр-во	125							
Дооценка ОС при выбытии	126						18137	18137
Уменьшение величины капитала за счет:								
уменьшения номинала акций	131	()	x	x	x	x	x	()
уменьшения количества акций	132	()	x	x	x	x	x	()
Выбывшие основные средства, полученные за счет бюджетных средств	133	()	()	x	x	x	()	()
Безвозмездно полученные ценности, списанные в пр-во			()					()
дооценка ОС при выбытии	135		(18137)					(18137)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	3123	9322197			161	10434010	19759491

II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	150			()	
данные отчетного года	151			()	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	160	161		()	161
данные отчетного года	161	161		()	161
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	162			()	0
данные отчетного года	163			()	0
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	170	6708	226	(6686)	248
данные отчетного года	171	248	97	()	345
резерв под снижение стоимости мат. ценностей					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	172	6540	819	(819)	6540
данные отчетного года	173	6540		(1092)	5448
Резервы предстоящих расходов:					
резерв вознаграждения за выслугу лет					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	180		75973	(75973)	
данные отчетного года	181		86130	(86130)	

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	22 292 775		19 811 453	
		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			15488	22309
в том числе: на ликвидацию аварии	215				
% субсид. за счет средств фед. бюдж.	216				
Повышение уровня безопасности горных работ:	217			15488	22309
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					
% субсидии за счет средств фед. бюджета	225				

Руководитель


Баизанов Сергей
Никифорович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


МАЛ'КОВА НАТАЛЬЯ
ИВАНОВНА

(подпись)

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за январь-декабрь 2010 г.

Организация ОАО "Распадская"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности добыча угля подземным способом

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

открытое акционерное общество / частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710004	
05019458	
4214002316	
10.10.12	
67	16
384	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	14 910	39 025
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Денежные средства, полученные:	100	5 570 767	8 077 677
средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	5 525 333	6 064 883
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	111	13 768	631 940
бюджетные ассигнования и иное целевое финансир-е	112	22 229	17 809
прочие доходы	115	9 437	1 363 045
Денежные средства, направленные:	140	(7 550 294)	(7 849 889)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(3 182 875)	(3 700 808)
авансы выданные за товары, работы, услуги, сырье и иные оборотные активы	151	(417 549)	(224 846)
на оплату труда	160	(1 400 751)	(1 208 377)
отчисления в государственные внебюджетные фонды	161	(379 527)	(318 276)
на выплату дивидендов, процентов	170	(686 928)	(881 610)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 173 913)	(635 512)
на прочие расходы	185	(308 751)	(880 460)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	(1 979 527)	227 788
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Денежные средства, полученные:	200	4 264 946	3 513 508
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	337	6 313
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	38 897	
полученные дивиденды	230	3 500 074	1 613 888
полученные проценты	240	4 844	16 051
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	381 891	456 514
прочие доходы	255	338 903	1 420 742
Денежные средства, направленные:	270	(2 184 772)	(3 765 459)
на приобретение дочерних организаций	280	()	()
на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 133 745)	(2 306 999)
авансы, выданные на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	291	(51 027)	(41 650)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	()	()
на займы, предоставленные другим организациям	310	()	()
на прочие расходы	315	()	(1 416 810)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	2 080 174	(251 951)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Денежные средства, полученные:	400	-	
поступления от эмиссии акций или иных деловых бумаг	410		
поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420		
Бюджетное ассигнование и иное целевое финансирование			
прочие доходы	425		

1	2	3	4
Денежные средства, направленные:	450	(-)	()
погашение займов и кредитов (без процентов)	460	()	()
погашение обязательств по финансовой аренде	470	()	()
на прочие расходы	475	()	()
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	-	()
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	100 647	(24 163)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	115 557	14 862
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	(1 683)	(3 719)

Руководитель



Васаньян С.Н.

(подпись)

(инициально подписан)

Главный бухгалтер



Мал'ямова Н.И.

(подпись)

(инициально подписан)

" " "

20

г.

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010 г.

Форма № 5 по ОКУД

Организация ОАО Распадская по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности Добыча каменного угля подземным способом по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности
Закрываете акционерные общества / Частная собственность по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710005		
2007	01	22
05019458		
004214002316		
10.10.12		
67	16	
384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	408		(-)	408
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	408		(-)	408
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
-		-	-	(-)	-
Прочие	040	1044		(-)	1044

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов --- всего	050	440	586
в том числе:			
Прочие	051	331	435

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	808119	136765	(2029)	942855
Сооружения и передаточные устройства	080	195132	227409	(7506)	415035
Машины и оборудование	085	9184050	695347	(164958)	9714439
Транспортные средства	090	152150	29665	(11650)	170165
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	71616	9020	(2983)	77653
Рабочий скот	100	–	–	(–)	–
Продуктивный скот	105	–	–	(–)	–
Многолетние насаждения	110	279	–	(–)	279
Другие виды основных средств	115	1577856	2276	(4318)	1575814
Земельные участки и объекты природопользования	120	1166	–	(–)	1166
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125	–	–	(–)	–
Итого	130	11990368	1100482	(193444)	12897406

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	5320244	6070469
в том числе:			
зданий и сооружений	141	182667	193110
машин, оборудования, транспортных средств	142	4292153	5011885
других	143	845424	865474
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	911323	1141892
в том числе:			
здания	151	302871	375535
сооружения	152	9893	49264
машины и оборудование		557553	661787
Автотранспорт		1253	850
Подземный транспорт		18347	16521
инвентарь		15420	31949
мебель		279	279
орг.техника		1166	1166
бытовая техника		4541	4541
торговое оборудование			
безвозмездное пользование			
—	153	–	–
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	4915	6585443
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	11493835	11494757
в том числе: сооружения		100	100
Машины и оборудование	161	42	827
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	–	–
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
СПРАВОЧНО.	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	–	–
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	–	–
амортизации	172	–	–
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	244	24067

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260	–	–	(–)	–
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	–	–	(–)	–
Прочие	290	338511		(1967)	336544
Итого	300	338511		(1967)	336544
	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305	90503	105243		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	577		(77)	500
в том числе:					
НИОКР	311	577		(77)	500
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			320	–	–
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			340	–	–

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	19187		(12093)	7094
в том числе:					
Затраты на геологоразведочные работы	411	8917		(8917)	
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
			420		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			430	–	–

Финансовые вложения

Показатель					
наименование	код	на начало от- четного года	Поступило	Выбыло	на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные - всего	600	16 985 310	41 893	398 610	16 628 593
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	601	16 363 921	41 893	63 093	16 342 721
в том числе:	602	16 293 813	6	37 038	16 256 781
дочерних и зависимых хозяйств	603				
Государственные и муниципаль- ные ценные бумаги	604	-			
Ценные бумаги других организаций — всего	605				
в том числе:	606				
(облигации, векселя)	606				
Предоставленные займы	607	621 389		335 517	285 872
Прочие	608				
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	610	62 664	41 887	26 055	78 496
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	611	62 664	41 887	26 055	78 496
в том числе:	612				
дочерних хозяйственных обществ	612				
зависимых хозяйственных обществ	613				
Государственные и муниципаль- ные ценные бумаги	614				
Ценные бумаги других организаций — всего	615				
в том числе:	616				
долговые ценные бумаги	616				
Прочие	617				
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	620	16 969 021	21 169	440 093	16 550 097
Краткосрочные - всего	630	382 690	38 921	421 611	
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	631				-
Государственные и муниципаль- ные ценные бумаги	632				-
Ценные бумаги других организаций — всего	633				-
в том числе:	634				-
долговые ценные бумаги	634				-
Предоставленные займы	635	46 374	21 163	67 537	
Прочие	636	336 316	17 758	354 074	
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	640				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего	641				
Государственные и муниципаль- ные ценные бумаги	642				
Ценные бумаги других организаций — всего	643				
в том числе:	644				
долговые ценные бумаги	644				
Прочие	645				
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	650				

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	620	4803213	1212202
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	811144	205544
авансы выданные	622	53701	101643
прочая	623	3938368	905015
долгосрочная — всего	630	38317	59151
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	631	—	—
авансы выданные	632	—	—
прочая	633	38317	59151
Итого	640	4841530	1271353
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	650	3064539	2478815
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	2605644	2238545
авансы полученные	652	296	41
расчеты по налогам и сборам	653	272596	45758
кредиты	654	—	0
займы	655	—	—
прочая	656	186003	194471
долгосрочная — всего	660	9073260	9143070
в том числе:			
кредиты	661	9073260	9143070
займы	662	—	—
прочая	663	—	0
Итого	670	12137799	11621885

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	432075	890085
Затраты на оплату труда	720	561354	919383
Отчисления на социальные нужды	730	165600	264068
Амортизация	740	700411	881253
Прочие затраты	750	428874	1186516
Итого по элементам затрат	760	2288514	4141305
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-95009	+335288
расходов будущих периодов	766	-10561	-200264
резерв предстоящих расходов	767	—	—

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	770	45821	62699
в том числе:			
векселя	771	—	—
Имущество, находящееся в залоге	780	—	—
из него:			
объекты основных средств	781		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782		
прочее	783	45821	62699
—	784	—	—
Выданные — всего	790	460557	60915
в том числе:			
векселя	791	—	—
Имущество, переданное в залог	800	—	—
из него:			
объекты основных средств	801		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	802		
прочее	803	460557	60915
—	804	—	—

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств всего	910				
в том числе: Федер. агентство по энергетике					
частич. компес. затрат на ликвид. аварии	911				
прочие формы госуда-рст. помощи (за счет ФФ)	912	15488		22309	
% субсидий за счет средств федер. бюджета	913				
по кредитам					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	920			—	—
в том числе:					
—	921			—	—

Руководитель  Бажаньев Сергей Никифорович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  МАЛП'ЯМОВА НАТАЛЬЯ ИВАНОВНА
(подпись) (расшифровка подписи)

Исх. № 52/1250-05/АЗ-10

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

независимой аудиторской компании
ООО «Росэкспертиза»
по бухгалтерской отчетности
ОАО «Распадская»
за 2010 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
независимой аудиторской компании ООО «Росэкспертиза»
по бухгалтерской отчетности
ОАО «Распадская» за 2010 год

Аудируемое лицо:

- Наименование: Открытое акционерное общество «Распадская»
- Государственный регистрационный номер: Свидетельство о внесении 19 декабря 1991 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1024201389772
- Юридический адрес: Российская Федерация, 652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира, 106

Аудитор:

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»
- Свидетельство о государственной регистрации ООО «Росэкспертиза» № 183142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.
- Свидетельство о внесении 27 сентября 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1027739273946.
- Юридический адрес: Российская Федерация, 107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, дом 11.
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер. дом 7, строение 3.
- Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов» в соответствии с решением Совета РКА от 23 апреля 2007 года, свидетельство № 362-ю.
- Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10205006556.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Распадская» за период с 01 января по 31 декабря 2010 года включительно. Бухгалтерская отчетность состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «Распадская» исходя из Федерального Закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, Приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863, от 02.08.2010 № 586);
- Федеральными стандартами аудиторской деятельности (ФСАД) (Приказ Минфина РФ от 20.05.2010 № 46н.);
- Кодексом этики аудиторов России (одобрен Советом по аудиторской деятельности при Минфине РФ, протоколом от 31.05.2007 № 56).

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Распадская» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор Красноярского филиала
ООО «Росэкспертиза»
(доверенность № 7 от 31.12.10)



Дорофеева В.М.

Руководитель аудиторской проверки

Дорофеева В.М.

Квалификационный аттестат аудитора № К 018280 на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита выдан на неограниченный срок в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 24.01.1995 № 14. Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 29505008722. Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов» в соответствии с решением Совета РКА от 03.12.96 г., свидетельство № 228.

«22» марта 2011 г.

Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности
ОАО «Распадская»
за 2010 г.

Зам. генерального директора
ЗАО «Распадская угольная компания»-
Директор «Распадская»
Бакаев С.Н.


(подпись)

Главный бухгалтер
Мадлямова Н.И.


(подпись)

Телефон (384-75) 4-60-91(справочная ОАО «Распадская»)

г. Междуреченск 2011г.

Оглавление

1. Сведения об организации	3
2. Сведения об учетной политике	12
3. Сведения об отчетности	14
4. Расшифровка отдельных показателей отчетности	16
5. Сведения о связанных сторонах	24
6. События после отчетной даты	24
7. Условные факты хозяйственной деятельности	24
8. Государственная помощь	24
9. Информация по сегментам	24
10. Прекращаемая деятельность	24
11. Участие в совместной деятельности	24
12. Приложения 1-11	25

1. Общие сведения об организации

Наименование организации: *Открытое акционерное общество «Распадская»*

Сокращенное наименование: *ОАО "Распадская"*

Юридический адрес: *Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106*

Почтовый адрес: *652870 Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106*

ИНН (КПП): *4214002316/424950001*

ОГРН: *1024201389772*

Дата государственной регистрации: *19.12.1991*

Основные виды деятельности Общества:

- *добыча каменного угля подземным способом;*

Лицензии, выданные на осуществление отдельных видов деятельности:

Лицензии:

- **Номер:** КЕМ №13782 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 15.11.2023;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ и Администрация г. Междуреченска Кемеровской области;

вид деятельности: разведка и добыча каменного угля на участке «Шахта Распадская-2» Распадского каменноугольного месторождения;

- **Номер:** КЕМ №13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 01.03.2014;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ и Администрация г. Междуреченска Кемеровской области;

вид деятельности: добыча каменного угля на Распадском каменноугольном месторождении;

- **Номер:** КЕМ №01464;

дата выдачи: 26.11.2009;

срок действия: до 25.11.2029;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ ;

вид деятельности: Разведка и добыча каменного угля на участке Распадский-4 Распадского каменноугольного месторождения;

- **Номер:** КЕМ № 01468;

дата выдачи: 11.01.2010;

срок действия: до 31.12.2034;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ ;

вид деятельности: Геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля на участке Шахта Распадская-3 Распадского каменноугольного месторождения;

- **Номер:** КЕМ №01253 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 01.02.2010;

орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ и Администрация г. Междуреченска Кемеровской области;

вид деятельности: добыча подземных вод на участках «Ольжерасский» и «Линсу» для хозяйственно-питьевого водоснабжения ЗАО «Распадская»;

- **Номер:** КЕМ №01252 ВЭ;

дата выдачи: 10.01.2007;

срок действия: до 30.06.2013;

орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области и Администрация г.Междуреченска Кемеровской области;

вид деятельности: разведка и добыча подземных вод на участке «Глуховский» с целью их использования для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия;

- **Номер:** КЕМ 00468;

дата выдачи: 15.11.2006;

срок действия: до 01.11.2011;

орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы, Отдел водных ресурсов по Кемеровской области;

вид деятельности: водопользование (для забора речной воды);

- **Номер:** 42-АСС-11002119;

дата выдачи: 10.05.2006;

срок действия: до 09.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Управление государственного автодорожного надзора по Кемеровской области;

вид деятельности: перевозка пассажиров автомобильным транспортом по территории РФ;

- **Номер:** 0799;

дата выдачи: 14.06.2006;

срок действия: до 14.06.2011;

орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области;

вид деятельности: осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;

- **Номер:** 0804;

дата выдачи: 14.06.2006;

срок действия: до 14.06.2011;

орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области;

вид деятельности: осуществление работ по оказанию услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну;

- **Номер:** ЛО-42-01-000184;

Дата выдачи: 21.11.2008;

Срок действия: до 21.11.2013;

Орган, выдавший лицензию: Управления лицензирования медико-фармацевтических видов деятельности Кемеровской области;

вид деятельности: на осуществление медицинской деятельности;

- **Номер:** ПМ-68-000261 (0);

дата выдачи: 22.09.2009;

срок действия: до 04.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: производство маркшейдерских работ на горных и земельных отводах ОАО «Распадская»;

- **Номер:** № ЭП-68-000259 (У);

дата выдачи: 04.05.2006;

срок действия: до 04.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и экологическому и атомному надзору;

вид деятельности: эксплуатация пожароопасных производственных объектов;

- **Номер:** № ЭВ-68-000258 (КУ);

дата выдачи: 04.05.2006;

срок действия: до 04.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

вид деятельности: эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

- **Номер:** 6852;

дата выдачи: 18.05.2006;

срок действия: до 18.05.2011;

орган, выдавший лицензию: Государственная лицензионно-аттестационная служба Кемеровской области;

вид деятельности: осуществление образовательной деятельности по образовательным программам;

- **Номер:** КЕМ 00491;
дата выдачи: 25.12.2006;
срок действия: до 01.12.2011;
орган, выдавший лицензию: Верхнее-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы;
вид деятельности: для сброса сточных вод на расстоянии 8 км. от устья водотока по выпуску №2 (левобережный);
- **Номер:** КЕМ 00490;
дата выдачи: 25.12.2006;
срок действия: до 01.12.2011;
орган, выдавший лицензию: Верхнее-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы;
вид деятельности: для сброса сточных вод на расстоянии 8 км. от устья водотока по выпуску №1 (правобережный);
- **Номер:** 42.21.05.001.Л.000004.01.07
дата выдачи: 16.01.2007;
срок действия: до 16.01.2012;
орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
вид деятельности: осуществление деятельности, связанной с использованием возбудителей инфекционных заболеваний, выполнение работ с микроорганизмами IV группы патогенности
- **Номер:** ОТ-68-000578 (42);
дата выдачи: 13.08.2007;
срок действия: до 13.08.2012;
орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;
вид деятельности: деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов;
- **Номер:** ЭХ-68-000880 (ЖХ)
дата выдачи: 21.07.2008;
срок действия: до 21.07.2013;
орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;
вид деятельности: на осуществление деятельности «Эксплуатация химически опасных производственных объектов»;

Среднесписочная численность работников Общества

- в 2010 г – 3668 чел.
- в 2009 г – 4032 чел.

Уставный капитал Общества:

Уставный капитал Общества на 31.12.2010 г. равен размеру
3 123 тыс. рублей и разделен на следующие акции:

- Обыкновенные именные бездокументарные акции – 780799808,954058600902 шт.
- Привилегированные именные бездокументарные акции - 0 шт.

Реестродержатель Общества:

Полное наименование: *Закрытое акционерное общество «Сибирская регистрационная компания»*

Сокращенное наименование: *ЗАО «Сибирская регистрационная компания»*

Место нахождения: *Российская Федерация Кемеровская область город Новокузнецк*

Почтовый адрес: *654005 Кемеровская область город Новокузнецк, пр. Строителей 57*

Номер лицензии: *10-000-1-00315*

Дата выдачи: *16.04.2004*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ РФ*

Аудитор Общества:

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»*

Юридический адрес: *107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, д.11*

ИНН: *7708000473*

Почтовый адрес: *127055, г. Москва, Тихвинский переулок д.7 стр. 3*

Тел.: *(095) 7213883* Факс: *(095) 7213894*

Адрес электронной почты: *rosexp@online.ru*

Данные о вступлении аудитора СРО: *Некоммерческое партнерство Российской коллегии аудиторов 23 апреля 2007г.*

Органы управления Общества:

Органами управления ОАО "Распадская" являются: общее собрание акционеров; совет директоров. Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

Полное фирменное наименование управляющей компании

Открытое акционерное общество "Распадская угольная компания"

Единоличный исполнительный орган управляющей компании генеральный директор ЗАО

«Распадская угольная компания» : *Козовой Геннадий Иванович*

Заместитель генерального директора ЗАО «Распадская угольная компания» - Директор

ОАО «Распадская»: *Баканяев Сергей Никифорович*

Главный бухгалтер Общества: *Маллямова Наталья Ивановна*

В Совет директоров входят следующие лица:

Председатель совета директоров-

Вагин Александр Стенанович

Год рождения: *1959*

Члены Совета директоров:

2. Абрамов Александр Григорьевич

Год рождения: *1959*

3.Козовой Геннадий Иванович

Год рождения: *1951*

4.Лифшиц Илья Михайлович

Год рождения: *1972*

5. Таунсенд Джеффри Роберт

Год рождения: *1949*

6.Фролов Александр Владимирович

Год рождения: *1964*

7.Шафалицкий де Макадель Кристиан

Год рождения: *1953*

В состав Ревизионной комиссии входят:

Сергеев Дмитрий Владимирович

Должность: Открытое акционерное общество «Распадская», советник экономический;

Информация о дочерних и зависимых обществах:

- Полное фирменное наименование: *ЗАО «Представительство ЗАО «Распадская»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Представительство ЗАО «Распадская»*

Место нахождения: *117571, город Москва, пр. Вернадского д. 86, корпус «О»*

Почтовый адрес: *: 117571, город Москва, пр. Вернадского д. 86, корпус «О»*

ИНН: *7729028984*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) юридического лица: *100 %*

Доля голосующих акций, принадлежащих эмитенту: *100 %*

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту *дочерним*

- Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Распадская-Энерго»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, г.*

Междуреченск, ул. Мира, 106

Почтовый адрес: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область,*

г. Междуреченск, ул. Мира, 106

ИНН: *4214003616*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) юридического лица: *100 %*

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту *дочерним*

- Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ТПТУ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, г.*

Междуреченск, ул. Мира 106

Почтовый адрес: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область,*

г. Междуреченск, территория пром. зоны

ИНН: *4214001270*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) юридического лица: *58,55 %*

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту *дочерним*

- Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Монтажник Распадской»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, г.*

Междуреченск, ул. Мира 106

Почтовый адрес: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область,*

г. Междуреченск, ул. Мира, 106

ИНН: *4214014872*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) юридического лица: *51%*

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту *дочерним*

- Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление»*
- Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ольжерасское шахтопроходческое управление»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира 106*
 Почтовый адрес: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Интернациональная, 35*
 ИНН: *4214000478*

Доля эмитента в уставном (складоч.) капитале(паевом фонде) юридического лица: *100 %*

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту *дочерним*

- Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РЛК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира 106*
 Почтовый адрес: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214013491*

Доля эмитента в уставном (складоч.) капитале(паевом фонде) юридического лица: *100 %*

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту *дочерним*

- Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская»;*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ОФ «Распадская»;*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100 %.*

- Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Распадская-Коксовая»;*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *99 %.*

- Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Распадский Уголь»*;
Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106*;
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100 %*.

- Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»*;

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РУК»*;
Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира,106*;
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100 %*.

- Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96»*;

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «МУК-96»*;
Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Космонавтов,3а*;
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100 %*.

2. Сведения об учётной политике

Данная бухгалтерская отчётность сформирована в соответствии с Учётной политикой **ОАО «Распадская»** утверждённой приказом 333/П-09 ФИН от 30.12.2009г., которая в свою очередь, подготовлена в соответствии с действующими в РФ правилами бухгалтерского учёта и подготовки отчётности, установленными законодательством и положениями по бухгалтерскому учёту (ПБУ).

ОАО «Распадская» применяет следующие способы ведения бухгалтерского учёта: организация и ведение учётной работы в **ОАО «Распадская»** осуществляются бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером.

Бухгалтерский учёт осуществляется в соответствии с рабочим планом счетов, разработанному на основе Плана счетов бухгалтерского учёта и инструкции по его применению, утверждённого приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. № 94н.

Обработка учётной информации производится автоматизированным (с использованием компьютерной техники) и ручным способом, с применением самостоятельно разработанных учётных регистров, учитывающих специфику деятельности **ОАО «Распадская»**

В соответствии с требованиями методических указаний, утверждённых приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 г. № 49, в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учёта и отчётности **ОАО «Распадская»** проводит инвентаризацию имущества и финансовых обязательств.

Документооборот организован в соответствии с «Положением о документах и документообороте в бухгалтерском учёте», утверждённым Министерством финансов СССР от 29.07.83 г. № 105 с использованием первичных учётных документов, утверждённых Госкомстатом России в 1997- 1998 гг., а также разработанными самостоятельно с учётом требований законодательства РФ.

Валюта учёта устанавливается в рублях и копейках.

Объектами бухгалтерского учёта в рамках основной (обычной) деятельности признаются:

- а) добыча угля
- б) оказание услуг
- в) реализация товара

с учётом следующих особенностей:

Доходы по обычным видам деятельности признаются выручкой на дату реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав), под которой понимается:

- Для товаров, включая ценные бумаги и иное имущество – день передачи права собственности на них покупателю (день отгрузки или передачи товаров);

- Для работ – день передачи результатов работ заказчику (день подписания акта о выполненных работах);

- Для услуг – дата оказания услуг заказчику (день подписания акта об оказании услуг);

- Для имущественных прав – дата передачи прав покупателю.

Все доходы, не учтённые в основной (обычной) деятельности признаются прочими доходами.

Расходами по обычным видам деятельности являются амортизация, материальные затраты, затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, прочие затраты.

Другие существенные принципы бухгалтерского учёта **ОАО «Распадская»** описаны в соответствующих Приложениях к настоящей Пояснительной записке.

Внесение существенных изменений в Учётную политику на 2011 год не предполагается.

3. Сведения об отчетности

3.1 Сведения о сопоставимости данных:

Строка Баланса	Наименование строки баланса	На начало отчётного года	На конец отчётного года
470	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	12 878 846	10 434 010
Строка Отчёта о прибылях и убытках	Наименование строки Отчёта о прибылях и убытках	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
010	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг	3 788 485	6 365 090
020	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 288 514)	(4 141 305)
029	Валовая прибыль	1 499 971	2 223 785
040	Управленческие расходы	(1 000 379)	(1 763 417)
050	Прибыль (убыток) от продаж	499 592	1 460 368
060	Проценты к получению	6 603	27 785
070	Проценты к уплате	(683 554)	(718 001)
080	Доходы от участия в других организациях	80	3 504 072
090	Прочие доходы	1 591 091	2 625 472
100	Прочие расходы	(4 306 827)	(3 221 124)
140	Прибыль (убыток) до налогообложения	(2 893 015)	3 678 572
141	Отложенные налоговые активы	517 608	3 882
142	Отложенные налоговые обязательства	(72 162)	(8 109)
150	Текущий налог на прибыль	(7)	(98 418)
152	Прочие платежи за счет прибыли	(2 058)	(1 844)
190	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(2 462 973)	3 607 921

Отрицательный результат деятельности ОАО «Распадская» в 2010г. связан с производственной аварией, произошедшей на шахте в ночь с 08.05.2010г. на 09.05.2010г., в результате которой была приостановлена основная деятельность предприятия (добыча угля угля). Значительные финансовые ресурсы были затрачены на ликвидацию последствий аварий, восстановление производственного процесса, выполнение социальных обязательств

3.2 Корректировка входящих остатков:

Строка Баланса	Наименование строки баланса	На начало отчётного года до изменения	На начало отчётного года после изменения
420	Добавочный капитал	9 341 585	9 340 334
640	Доходы будущих периодов	69 060	70 311

Изменение входящего сальдо на начало 2010 г. произошло в связи с внедрением новой программы учета основных средств, за счет корректировки забалансового учета начисления амортизации основных средств, полученных за счет бюджетного финансирования до 2000 года, с отражением в балансе в межотчетный период.

3.3 Информация о существенных изменениях принятых (рекомендованных Минфином РФ) содержания и формы бухгалтерской отчётности

Корректировка форм бухгалтерской отчётности не производилась.

3.4 Информация о существенных ошибках предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде:

Существенные корректировки за предшествующие отчетные периоды не производились

4. Расшифровка отдельных показателей отчетности

- 4.1 Основные средства (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 1 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.2 Нематериальные активы (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 2 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.3 Другие внеоборотные средства (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 3 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.4 Финансовые вложения (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 4 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.5 Запасы (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 5 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.6 Займы полученные (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 6 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.7 Отложенные налоги (Приложение № 7 к настоящей Пояснительной записке)
- 4.8 Оценка финансового состояния и результатов хозяйственной деятельности.

Общая оценка финансового состояния ОАО «Распадская» осуществляется на основании данных бухгалтерского баланса на 31.12.09. и 31.12.10., ф.2 «Отчет о прибылях и убытках».

4.8.1. Структура активов баланса

Наименование показателя	на 31.12.2009 г.		на 31.12.2010 г.		Отклонение	
	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 4/2 * 100
I. Внеоборотные активы	27 819 425	80,7	28 385 981	90,0	566 556	102,04
Нематериальные активы	1 012	0,0	866	0,0	-146	85,57
Основные средства	6 918 132	20,1	7 058 238	22,4	140 106	102,03
Вложения в незавершенное строительство	2 671 246	7,8	2 576 237	8,2	-95 009	96,44
Долгосрочные финансовые вложения	16 985 310	49,3	16 628 593	52,7	-356 717	97,90
Прочие внеоборотные активы	1 243 725	3,6	2 122 047	6,7	878 322	170,62
II. Оборотные активы	6 655 071	19,3	3 160 454	10,0	-3 494 617	47,49
Запасы	1 331 861	3,9	1 710 050	5,4	378 189	128,39
в том числе						
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	754 584	2,2	1 120 512	3,6	365 928	148,49
готовая продукция и товары для перепродажи	963	0,0	2 663	0,0	1 700	276,53
расходы будущих периодов	576 314	1,7	586 875	1,9	10 561	101,83
Долгосрочная дебиторская задолженность	38 317	0,1	59 151	0,2	20 834	154,37
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 803 213	13,9	1 212 202	3,8	-3 591 011	25,23
в том числе						
покупатели и заказчики	811 144	2,4	205 544	0,7	-605 600	25,34
Краткосрочные финансовые вложения	382 690	1,1	0	0,0	-382 690	0
Денежные средства	14 862	0,0	115 558	0,4	100 696	777,54
Прочие оборотные активы	84 128	0,2	63 493	0,2	-20 635	75,47
в т.ч. НДС по приобретенным ценностям	68 710	0,2	47 861	0,2	-20 849	69,66
АКТИВЫ ВСЕГО	34 474 496	100,0	31 546 435	100,0	-2 928 061	91,51
Чистые активы (в соответствии с "Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ" (утв. приказом Минфина РФ и ФКЦБ №№ 10н, 03-6/пз))	22 292 775	64,7	19 811 453	62,8	-2 481 322	88,87

Активы ОАО «Распадская» за 2010 год уменьшились на 2 928 061 тыс. руб. (с 34 474 496 до 31 546 435 тыс. руб.), или 8,5%. Снижение активов произошло за счет уменьшения оборотных активов на 3 494 617 тыс. руб. или на 52,5% при одновременном увеличении внеоборотных активов на 566 556 тыс. руб. или на 2,0%.

Чистые активы (в соответствии с "Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ" (утв. приказом Минфина РФ и ФКЦБ №№ 10н, 03-6/пз)) по состоянию на 31.12.2010 год составили 19 811 453 тыс. руб.

Внеоборотные активы

В 2010 года структура имущества характеризуется относительно высокой долей внеоборотных активов, которая увеличилась с 80,7% до 89,0%.

Внеоборотные активы ОАО «Распадская» за 2010 год практически не изменились, составив на конец года 28 385 981 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов оставалась достаточно стабильной, в анализируемом периоде основная часть внеоборотных активов приходилась на долгосрочные финансовые вложения (58,6%), доля основных средств и незавершенного строительства в структуре внеоборотных активов не изменилась (составив 25% и 9% соответственно).

Оборотные активы

На 31.12.10г. структура имущества характеризуется относительно невысокой долей оборотных активов, которая снизилась с 19,3% до 10,0 %.

Оборотные активы ОАО «Распадская» за 2010 год уменьшились с 6 655 071 до 3 160 454 тыс. руб., в основном за счет снижения краткосрочной дебиторской задолженности.

Структура оборотных активов за анализируемый период существенно изменилась. На начало 2010 года основная часть оборотных активов приходилась на дебиторскую задолженность (72,8 %). На конец 2010 года все больший удельный вес стал приходиться на запасы (54,1 %). Удельный вес запасов в оборотных активах вырос с 20,0% до 54,1%.

Доля дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) в оборотных активах снизилась с 72,8% до 40,2%. Объемы дебиторской задолженности снизились на 3 570 177 тыс. руб. (с 4 841 530 до 1 271 353 тыс. руб.).

4.8.2. Структура пассивов баланса

Наименование показателя	на 31.12.2009 г.		на 31.12.2010 г.		Отклонение	
	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 4/ 2*100
I. Собственный капитал	22 292 775	64,7	19 811 453	62,8	-2 481 322	88,87
Уставный капитал	3 123	0,0	3 123	0,0	0	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Добавочный капитал	9 341 585	27,1	9 322 197	29,6	-19 388	99,79
Резервы, фонды, нераспределенная прибыль	12 879 007	37,4	10 434 171	33,1	-2 444 836	81,02
Доходы будущих периодов	69 060	0,2	51 962	0,2	-17 098	75,24
II. Долгосрочные обязательства	9 108 772	26,4	9 250 744	29,3	141 972	101,56
Долгосрочные кредиты	9 073 260	26,3	9 143 070	29,0	69 810	100,77
Долгосрочная кредиторская задолженность	35 512	0,1	107 674	0,3	72 162	303,20
III. Краткосрочные обязательства	3 072 949	8,9	2 484 238	7,9	-588 711	80,84
Краткосрочные кредиты	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Краткосрочная кредиторская задолженность	3 064 539	8,9	2 478 815	7,9	-585 724	80,89
в том числе						
перед поставщиками и подрядчиками	2 605 644	7,6	2 238 545	7,1	-367 099	85,91
перед персоналом организации	81 092	0,2	89 183	0,3	8 091	109,97
перед государственными внебюджетными фондами	19 906	0,1	18 414	0,1	-1 492	92,50
задолженность по налогам и сборам	272 596	0,8	45 758	0,2	-226 838	16,79
перед прочими кредиторами	85 301	0,3	86 915	0,3	1 614	101,89
Задолженность участникам (учредителям)	8 410	0,0	5 423	0,0	-2 987	64,48

Наименование показателя	на 31.12.2009 г.		на 31.12.2010 г.		Отклонение	
	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7=4/2*100
Прочие краткосрочные обязательства	0	0,0	0	0,0	0	0,0
ПАССИВЫ ВСЕГО	34 474 496,00	100,0	31 546 435	100,0	-2 928 061	91,51

Основным источником формирования имущества ОАО «Распадская» в анализируемом периоде являются собственные средства, доля которых в балансе снизилась с 64,7% до 62,8%.

Собственный капитал на начало 2010 года составил 22 292 775 тыс. руб., а на конец года был равен 19 811 453 тыс. руб. Величина собственного капитала уменьшилась на 2 481 322 тыс. руб. при одновременном увеличении соотношения заемного и собственного капитала на 0,046. Таким образом, финансовая устойчивость ОАО «Распадская» снизилась. Снижение размера собственного капитала произошло из-за убытков в результате аварии.

В структуре заемного капитала долгосрочные обязательства практически не изменились, оставшись на уровне 78,8%, и составили 9 250 744 тыс. руб., в том числе долгосрочные займы 9 143 070 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства за анализируемый период снизились на 588 711 тыс. руб. Их доля в структуре заемного капитала сократилась с 25,2% до 21,2%.

Краткосрочные кредиты и займы (финансовые обязательства) в анализируемом периоде отсутствовали.

Кредиторская задолженность снизилась на 585 724 тыс. руб. (с 3 064 539 до 2 478 815 тыс. руб.).

4.8.3. Отчет о прибылях и убытках

Наименование показателя	На 31.12.2009 г.		На 31.12.2010 г.		Отклонение	
	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	доля	Сумма (тыс. руб.)	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 4/2 *100
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	6 365 090	50,8	3 788 485	70,3	-2 576 605	59,52
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	4 141 305	33,1	2 288 514	42,5	-1 852 791	55,26
Валовая прибыль	2 223 785	17,8	1 499 971	27,9	-723 814	67,45
Коммерческие расходы	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Управленческие расходы	763 417	6,1	1 000 379	18,6	236 962	131,04
Прибыль (убыток) от продаж	1 460 368	11,7	499 592	9,3	-960 776	34,21
Прочие доходы	6 157 329	49,2	1 597 774	29,7	-4 559 555	25,95
Прочие расходы	3 939 125	31,5	4 990 381	92,7	1 051 256	126,69
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 678 572	29,4	-2 893 015	-53,7	-6 571 587	
Налог на прибыль и обязательные платежи	70 651	0,6	-430 042	-8,0	-500 693	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 607 921	28,8	-2 462 973	-45,7	-6 070 894	

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг ОАО «Распадская» за 2010 год уменьшилась на 2 576 605 тыс. руб. или 40,5% (с 6 365 090 до 3 788 485 тыс. руб.).

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг уменьшилась на 1 615 829 тыс. руб. или 32,9% (с 4 904 722 до 3 288 893 тыс. руб.).

Валовая прибыль ОАО «Распадская» за 2010 год по сравнению с 2009 годом уменьшилась на 723 814 тыс. руб. или 32,6% (с 2 223 785 до 1 499 971 тыс. руб.).

В 2009-м году ОАО «Распадская» имело прибыль в размере 3 678 572 тыс. руб.: от основной деятельности 1 460 368 тыс. руб., от других видов деятельности 2 218 204 тыс. руб.

В 2010-м году ОАО «Распадская» имело прибыль от основной деятельности в размере 499 592 тыс. руб., Результат от других видов деятельности составил (-) 3 392 607 тыс. руб. Отрицательный результат деятельности шахты связан с производственной аварией, произошедшей в ночь с 08.05.2010г. на 09.05.2010г., в результате которой была приостановлена добыча угля. На ликвидацию последствий аварии, восстановление производственного процесса, выполнения социальных и налоговых обязательств были направлены значительные финансовые ресурсы.

4.8.4. Состав существенных прочих доходов и расходов

Наименование показателя	Сумма 31.12.2009 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2010 г. (тыс.руб.)	Отклонение
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	6 157 329	1 597 774	-4559555
Проценты к получению	27 785	6 603	-21182
Доходы от участия в других организациях	3 504 072	80	-3503992
Доходы (расходы), связанные со сдачей имущества в аренду	107116	131431	24315
Доходы (расходы), связанные с реализацией основных средств	20679	227085	206406
Курсовые разницы	2384394	1005524	-1378870
Прочие доходы	113283	227051	113768
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	3939125	4990381	1051256
Проценты к уплате	718001	683554	-34447
Доходы (расходы), связанные со сдачей имущества в аренду	73922	82629	8707
Доходы (расходы), связанные с реализацией основных средств	18590	194843	176253
Вклад в имущество дочерней организации		210000	210000
Потери от аварии, в том числе затраты по ее ликвидации		1911407	1911407
Функционирование предприятия в период простоя по внутрипроизводственным причинам		441486	441486
Курсовые разницы	2651910	1085245	-1566665
Безвозмездная передача имущества и благотворительная деятельность	93231	91638	-1593
Прочие расходы	383471	289579	-93892

Прочие доходы ОАО «Распадская» за 2010 г. уменьшились на 4559555 тыс.руб. Основными факторами снижения прочих доходов является уменьшение доходов от участия в других организациях на 3503992 тыс. руб.(в 2009 г. были начислены дивиденды от ООО «Распадский уголь», в 2010 г. решения о начислении дивидендов не принималось) и уменьшение курсовых разниц. От реализации основных средств произошло увеличение доходов по сравнению с 2009 г. на 206406 тыс.руб.

Прочие расходы ОАО «Распадская» за 2010 г. увеличились на 1051256 тыс.руб. Основными факторами увеличения прочих расходов являются, понесенные ОАО «Распадская» потери от аварии, в том числе затраты на ее ликвидацию (1911407 тыс.руб.), расходы на функционирование предприятия в период отсутствия добычи угля (441486 тыс.руб.), расходы, связанные со сдачей имущества в аренду и вкладом в имущество дочернего общества - ООО «Ольжерасское шахтопроходческое управление». При этом курсовые разницы по сравнению с 2009 г. уменьшились на 1566665 руб.

4.8.5. Показатели эффективности деятельности и финансовой устойчивости

Наименование показателя	За 2009 год	За 2010 год	Отклонение
<u>Коэффициенты рентабельности</u>			
Рентабельность собственного капитала, %	17,61	-	-
Рентабельность активов по чистой прибыли, %	11,29	-	-
<u>Коэффициенты платежеспособности и ликвидности</u>			
Коэффициент текущей ликвидности	2,15	1,25	-0,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,70	0,54	-1,16
Собственный оборотный капитал, тыс. руб. (по собственной методике)	3 582 122	676 216	-2 905 906
<u>Коэффициенты платежеспособности и ликвидности</u>			
Коэффициент финансовой устойчивости	0,911	0,921	0,01
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,53	0,198	-0,332
<u>Показатели деловой активности</u>			
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дни)	142	365	223
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дни)	178	230	52
Оборачиваемость активов (дни)	902	2 222	1320

Снижение показателей эффективности деятельности и финансовой устойчивости предприятия связано с производственной аварией, произошедшей в ночь с 08.05.2010 г. на 09.05.2010г., в результате которой была приостановлена добыча угля, а на ликвидацию последствий аварии, восстановление производственного процесса, выполнение социальных обязательств были направлены значительные финансовые ресурсы.

5. Сведения о связанных сторонах

Сведения о связанных сторонах (Приложение № 8 к настоящей Пояснительной записке)

5. События после отчётной даты

С даты окончания отчетного периода и до даты подписания годовой бухгалтерской отчётности нам не известно о существовании событий после отчетной даты, произошедших или вероятных, которые могут поставить под сомнение применимость учетной политики компании и достоверность бухгалтерской отчетности.

6. Условные факты хозяйственной деятельности

Условные факты хозяйственной деятельности (Приложение № 7 к настоящей Пояснительной записке)

7. Государственная помощь

Государственная помощь (Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) и Приложение № 9 к настоящей Пояснительной записке)

9. Информация по сегментам

Информация по сегментам (Приложение № 10 к настоящей Пояснительной записке)

10. Прекращаемая деятельность

Сведения о прекращаемой деятельности (Приложение № 11 к настоящей Пояснительной записке)

11. Участие в совместной деятельности

ОАО «Распадская» не осуществляет совместную деятельность

Основные средства

Движение основных средств

Показатель		Остаток на начало отчетного периода		Поступление			Начислено амортизации за год	Выбытие			Остаток на конец отчетного периода	
		Первонач. стоимость (восстановит.)	Амортизация	Новые объекты	Переведено с 03, восстановлено ранее списано	Достройка, дооборудование, реконструкция, модернизация		Выбытие объектов	Частичная ликвидация	Амортизация	Первонач. стоимость (восстановит.)	Амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего:	250	11 990 368	5 550 562	1 073 876	2 539	24 067	905 106	192 953	491	154 936	12 897 406	6 300 732
Амортизируемые ОС	260	11 752 400	5 320 244	1 073 876	2 539	24 067	905 161	192 950	491	154 936	12 659 441	6 070 469
в том числе:												
Здания	261	801 573	98 170	135 572		1 193	14 078	2 029	0	1 782	936 309	110 466
Сооружения и передаточные устройства	262	195 132	84 497	211 717	572	15 120	2 803	7 506	0	4 656	415 035	82 644
Машины и оборудование	263	8 953 874	4 203 478	686 851	1 967	6 529	845 521	164 956	0	131 906	9 484 263	4 917 093
Транспортные средства	264	152 150	88 675	29 483		182	15 559	11 650	0	9 442	170 155	94 792
Производственный и хозяйственный инвентарь	265	71 616	43 964	9 020			9 752	2 963	0	2 835	77 653	50 881
Продуктивные животные	266		0					0	0	0	0	0
Другие виды основных средств	267	1 578 055	801 460	1 233		1 043	17 448	3 824	491	4 315	1 576 016	814 593
Объекты с неограниченным сроком использования	270	1 166	0					0	0	0	1 166	0
в том числе:								0	0	0	0	0
Земельные участки	271	1 166	0					0	0	0	1 166	0
Объекты природопользования	272							0	0	0	0	0
Прочие виды основных средств	273	80	0					0	0	0	77	0
Объекты по которым начисляется износ за балансом	280	236 722	230 318		-1 250		-55	0	0	0	235 472	230 262
в том числе:	281										0	
объекты жилищного фонда	282	6 546	1 290				46	0	0	0	6 546	1 336
Прочие виды основных средств	283	230 176	229 028		-1 250		-101	0	0	0	228 926	228 926



Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Показатель		Сроки полезного	Методы начисления амортизации
наименование	код	За отчетный период	За отчетный период
1	2	3	4
По видам основных средств	300		
Здания и сооружения		до 01.01.2002г. согласно Единых норм амортизационных отчислений утвержденных постановлением СМ СССР от 22.10.1990г. №1072, с 01.01.2002г. согласно Классификации ОС утвержденной Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002г.	линейный
Машины и оборудование			линейный
Транспорт			линейный
Транспорт грузовой			по пробегу, линейный
Прочие			линейный
Специализированные здания и сооружения			по потонной ставке

Основные средства, стоимость которых не погашается

наименование	код	на 31.12.2009	на 31.12.2010
1	2	3	4
По видам основных средств			
земельный участок		1166	1166

Нематериальные активы

Движение нематериальных активов

тыс. руб.

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода		Поступило	Начислено амортизации за год	Списано		Остаток на конец отчетного периода	
		Первонач. стоимость	Амортизация			Выбыло объектов (остаточн.)	Амортизаци я	Первонач. стоимость	Амортизаци я
1	2	3	4	5	5а	6	7	8	9
Итого	130	1452	440		146			1452	586
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	131								
в том числе:									
патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	132								
правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	133								
правообладателя на топологии интегральных микросхем	134								
владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	135	406	109		42			406	161
патентообладателя на селекционные достижения	136								
организационные расходы	137								
репутация организации	138								
Итого	139	1044	331		104			1044	435

Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Показатель наименование	код	Сроки полезного полезного использо	Методы начисле- ния амортизации
1	2	3	4
Итого НМА	160	0	0
Интернет-представительство		120	линейной
Варный знак №324074		113	линейной
Варный знак №324075		113	линейной
Варный знак (международной реги		120	линейной
Варный знак (международной реги		120	линейной

Переоценка НМА

Переоценка НМА не проводилась

Показатель наименование	код	Остаток на 31.12.2009		Переоценка		Остаток на 01.01.2010	
		Перв	Амортизации	Отнесено на добавочный капитал	Отнесено на нераспредел	Перв	Амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого			()	0	0		()
Итого НМА							
Итого							

247

Другие внеоборотные средства

Научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Списано		тыс.руб.
наименование	код	на расходы по обычным видам деятельности	на прочие расходы	Наличие на конец отчет- ного года
1	2	5	6	8
Всего*		77		500
в том числе:				
по видам НИОКР		77		500

Примечание: * Суммы по строке всего не включают перевод незаконченных НИОКТР в завершенные НИОКТР

Финансовые вложения

Способы оценки (последствия изменений) Финансовых вложений при их выбытии

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме последней оценки
 Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость - по первоначальной стоимости каждой единицы

Корректировки оценок финансовых вложений (ФВ)

тыс. руб.

Показатель наименование	код	на начало от- четного года	Доход	Расход	Выбытие при списании ФВ	на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные						
Разница между первоначальной оценкой и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым она определяется	660	62567	41887	26055		78399
в том числе по группам (видам)						
Разница между текущей стоимостью долговых ц.б. и их первоначальной стоимости	661	62567	41887	26055		78399
в том числе по группам (видам)						
Резерв под обесценение финансовых вложений не имеющих рыночной стоимости	662					
в том числе по группам (видам)						
Краткосрочные						
Разница между текущей рыночной стоимостью и первоначальной оценкой финансовых вложений, по которым она определяется	670					
в том числе по группам (видам)						
Разница между текущей стоимостью долговых ц.б. и их первоначальной стоимости	671					
в том числе по группам (видам)						
Резерв под обесценение финансовых вложений не имеющих рыночной стоимости	672					
в том числе по группам (видам)						

Финансовые вложения с ограниченным правом пользования

данных для заполнения нет

Показатель наименование	код	на начало от- четного года	Поступило	Выбыло	на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные					
Финансовые вложения, находящиеся в залоге	673				
в том числе по группам (видам)					
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	676				
в том числе по группам (видам)					
Краткосрочные					
Финансовые вложения, находящиеся в залоге	680				
в том числе по группам (видам)					
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	685				
в том числе по группам (видам)					

Резерв под обесценение финансовых вложений

данных для заполнения нет

Показатель		Сумма резерва на начало периода	создано в отчетном году	признано доходом в отчетном году	использовано в отчетном году	Сумма резерва на конец периода
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
всего		0	0	0	0	0
<i>по видам финансовых вложений</i>						

50

30

Запасы

тыс.руб.

Способы оценки запасов

Показатель				
наименование	код	Себестоимость единицы	ФИФО	Средняя
1	2	3	4	6
по группам(видам) запасов				
Готовая продукция			v	
МПЗ			v	
Товары			v	

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

Показатель						
наименование	код	на начало от- четного года	Снижение сто- имости ТМЦ	Восстановление резерва	Списание при выбытии запасов	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7
Всего	780	6540		855	237	5448
по группам(видам) запасов						
сырье и материалы		1301		171	196	934
запасные части		5097		661	27	4409
топливо		69		20		49
инвентарь		33			1	32
спецодежда и спецоснастка		37			13	24
тара		3		3		

Последствия изменения стоимости выбывающих МПЗ

Заполняется в случае изменения методов оценки запасов

данных для заполнения нет

Показатель				
наименование	код	Оценка в соответствии со способами применявшими ся в прошлом отчетном периоде	Корректировка	Оценка в соответствии со способами применяемыми в отчетном периоде
1	2	3	4	5
по группам(видам) запасов				
по которым применялись				
методы оценки ФИФО, ЛИФО и				
средней стоимости				
Итого				

Займы полученные

Характеристики кредитов и займов

Показатель		Сумма	Срок (мес)		% ставка	Способ погашения (А,Б,В,П)*	Валюта обязательства
наименование	код		общий	до погашения			
1	2	3	4	5	6	8	9
Кредиты							
в том числе:							
Займы							
в том числе:							
RASPADSKAYA SECURITIES LIMITED		9143070	60	17	7,5	В	USD
Векселя выданные							
в том числе по видам векселей							
Выпущенные облигации							
в том числе по видам облигаций							

Примечание: *

- А- периодическое погашение
- Б- погашение в конце срока
- В- периодические выплаты процентов
- Г- прочие способы

Затраты по кредитам и займам

Показатель		Долгосрочные	Краткосрочные
наименование	код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:			
списанные в расходы			
включенные в стоимость инвестиционного актива			
Затраты по займам всего:		683554	
списанные в расходы		683554	
включенные в стоимость инвестиционного актива			
Из общих затрат по займам и кредитам :			
начисленные %			
другие затраты			
Средневзвешенная ставка			

Условные факты хозяйственной деятельности

тыс. руб.

Показатель		Сумма	Вероятность наступления условного факта	
Описание последствий условного факта	код		Степень вероятности (О,	Количественная оценка
1	2	3	4	5
Условные обязательства		60915	МВ	0-5%
гарантийные обязательства и рекламация		0		
судебные разбирательства		0		
претензии налоговых органов по		0		
поручительства по обязательствам 3-х лиц		60915	МВ	0-5%
стоимостью заложенного имущества и				
балансовой стоимостью обязательства		0		
иные существенные статьи		0		
прочие условные факты		0		
Условные активы		0	Х	Х

Примечание : ОВР- очень высокая вероятность
 ВР - высокая вероятность
 СВ- средняя вероятность
 МВ- малая вероятность

Отложенные налоги

тыс. руб.

Показатель							
наименование	код	Вычитаемые	Отложенные	Налогоблагае	Отложенные	постоянные	постоянные
		временные	налоговые	мые	налоговые	разницы	налоговые
		разницы	активы	разницы	обязательства		обязательства
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на начало отчетного периода		154811	30962	177559	35512	318949	63790
Изменение в сторону увеличения		2623067	524613	406809	81362	2108	421
Изменение в сторону уменьшения		35 328	7 005	46000	9200	0	0
Остаток на конец отчетного периода		2742850	548570	538368	107674	321057	64211

Сведения о связанных сторонах

Единица измерения: тыс. руб.

1. Связанные стороны

Показатель Наименование/Ф.И.О.	Характер отношений
1	2
Абрамов Александр Григорьевич	член Совета директоров
Вагин Александр Степанович	член Совета директоров
Козовой Геннадий Иванович	член Совета директоров
Таунсенд Джеффри Роберт	член Совета директоров
Шафалицкий де Мекадель Кристиан	член Совета директоров
Фролов Александр Владимирович	член Совета директоров
Лифшиц Илья Михайлович	член Совета директоров
CORBER ENTERPRISES LIMITED LLC	лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества
ЗАО "Распадская угольная компания"	лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества
ЗАО "ОФ" "Распадская"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ООО "Распадский Уголь"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ЗАО "Распадская-Коксовая"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ОАО "ТПТУ"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ООО "Распадская-Энерго"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ООО "Монтажник Распадской"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ООО "Распадская логистическая компания"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
Жадовец Владимир Викторович	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
ОАО "МУК-96"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц
ЗАО "Разрез Распадский"	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
ЗАО "Коксовая"	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
ЗАО "Представительство ЗАО "Распадская"	Юридическое лицо, в котором ОАО "Распадская" имеет право распоряжаться более, чем 20% уставного капитала; принадлежность к одной группе лиц

2. Операции со связанными сторонами

Показатель Наименование связанной стороны	Вид операций	Объем операций	
		тыс.руб.	в % к итогу
1	2	3	4
расчеты с поставщиками			
ЗАО "Распадская угольная компания"	казание услуг управлен	(199 397)	7,02%
ЗАО "Разрез Распадский"	оказание услуг	(2 199)	0,08%
ОАО "МУК-96"	приобретение ТМЦ	(55 826)	1,97%
ЗАО "Распадская-Коксовая"	бретение ТМЦ, оборудо	(2 580)	0,09%
ОАО ТПТУ	оказание услуг	(4 664)	0,16%
ООО "Монтажник Распадской"	бретение ТМЦ, оборудо	(113 172)	0,14%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	оказание услуг	(100 808)	3,55%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	приобретение ТМЦ	(4 445)	0,16%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	казание услуг (кап.ст-во	(338 731)	11,93%
ЗАО "ОФ "Распадская"	оказание услуг	(1 113)	0,04%

54

34

ЗАО "ОФ "Распадская"	обретение ТМЦ, оборудо	(4 413)	0,16%
ООО "Распадская логистическая компания"	приобретение ТМЦ	(60 854)	2,14%
ООО "Распадский Уголь"	обретение ТМЦ, оборудо	(1 950 944)	68,71%
ЗАО "Коксовая"	обретение ТМЦ, оборудо	(107)	0,00%
итого		(2 839 253)	100%
расчеты с покупателями			
ЗАО "Распадская угольная компания"	реализация услуг	1328,00	0,03%
ЗАО "Распадская угольная компания"	реализация аренда	38689,00	0,78%
ЗАО "Разрез Распадский"	реализация услуг	31520,00	0,64%
ЗАО "Разрез Распадский"	реализация аренда	10396,00	0,21%
ЗАО "Разрез Распадский"	прочая реализация	2109,00	0,04%
ОАО "МУК-96"	реализация услуг	68935,00	1,39%
ОАО "МУК-96"	реализация аренда	1458,00	0,03%
ОАО "МУК-96"	прочая реализация	34906,00	0,71%
ЗАО "Распадская-Коксовая"	реализация услуг	2164,00	0,04%
ЗАО "Распадская-Коксовая"	реализация аренда	1774,00	0,04%
ЗАО "Распадская-Коксовая"	прочая реализация	136353,00	2,76%
ОАО ТПТУ	реализация услуг	119,00	0,00%
ОАО ТПТУ	реализация аренда	45,00	0,00%
ОАО ТПТУ	прочая реализация	9,00	0,00%
ООО "Монтажник Распадской"	реализация услуг	1748,00	0,04%
ООО "Монтажник Распадской"	реализация аренда	4698,00	0,10%
ООО "Монтажник Распадской"	прочая реализация	19127,00	0,39%
ООО "Распадская Энерго"	реализация аренда	2458,00	0,05%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	реализация услуг	12073,00	0,24%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	реализация аренда	35850,00	0,73%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	прочая реализация	1838,00	0,04%
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	прочая реализация	2520,00	0,05%
ЗАО "ОФ "Распадская"	реализация услуг	59761,00	1,21%
ЗАО "ОФ "Распадская"	реализация аренда	39878,00	0,81%
ЗАО "ОФ "Распадская"	прочая реализация	27893,00	0,56%
ООО "Распадская логистическая компания"	реализация услуг	782,00	0,02%
ООО "Распадская логистическая компания"	реализация аренда	279,00	0,01%
ООО "Распадский Уголь"	реализация продукции	4 209 648,00	85,16%
ООО "Распадский Уголь"	реализация аренда	2330,00	0,05%
ООО "Распадский Уголь"	реализация услуг	27034,00	0,55%
ООО "Распадский Уголь"	прочая реализация	2683,00	0,05%
ООО "Распадский Уголь"	продажа акции	38897,00	0,79%
ЗАО "Коксовая"	реализация аренда	455,00	0,01%
ЗАО "Коксовая"	реализация услуг	38426,00	0,78%
ЗАО "Коксовая"	прочая реализация	84984,00	1,72%
итого		4 943 167	100%
ЗАО "Распадская-Коксовая"	проценты по предоставле	476,00	
ЗАО "ОФ "Распадская"	проценты по предоставле	3257,00	
ЗАО "Распадская-Коксовая"	погашение займа	(81 891)	
ЗАО "ОФ "Распадская"	погашение займа	(300 000)	
ООО "Распадский Уголь"	выплата дивидендов	(3 500 000)	
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	вклад в имущество	210000	
ООО "Распадская угольная компания"	вы работников перечисле	535	
итого			

3. Состояние расчетов со связанными сторонами

Показатель				
Наименование	на конец отчет-ного периода	Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям		
		условия	сроки	форма расчетов
1	3	4	5	6
ЗАО "Распадская угольная компания"	(15 346)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Распадская угольная компания"	3476,00	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Распадская угольная компания" займы работников	(47)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Разрез Распадский"	1771	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Разрез Распадский"	(2)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ОАО "МУК-96"	(48 567)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ОАО "МУК-96"	5956	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Распадская-Коксовая"	418	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Распадская-Коксовая"	(118)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ОАО ТПТУ	13,00	договорные	до 180 дней	ден. средства
ОАО ТПТУ	(430)	договорные	до 180 дней	ден. средства

55

35

ОАО ТПТУ	(1 005)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Монтажник Распадской"	(16 197)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Монтажник Распадской"	718	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Распадская Энерго"	458	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	30685	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Ольжераское шахтопроходческое управление"	(51 698)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "ОФ "Распадская" займ	320481	договорные	более 180 дней	ден. средства
ЗАО "ОФ "Распадская" проценты	285875	договорные	более 180 дней	ден. средства
ЗАО "ОФ "Распадская"	64244	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "ОФ "Распадская" услуги	(681)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Распадская логистическая компания"	83	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Распадская логистическая компания"	(2 384)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Распадский Уголь"	89282,00	договорные	до 180 дней	ден. средства
ООО "Распадский Уголь"	(1 937 177)	договорные	до 180 дней	ден. средства
ЗАО "Коксовая"	1175	договорные	до 180 дней	ден. средства

Примечание: * В круглых скобках показывается обязательство по расчетам

4. Вознаграждение членам Совета директоров

Показатель		Вознаграждение	Возмещение расходов	Итого
Ф.И.О.	Должность			
1	2	4	5	6
Абрамов Александр Григорьевич	член Совета директоров	2000		2000
Вагин Александр Степанович	член Совета директоров	2000		2000
Козовой Геннадий Иванович	член Совета директоров	2000		2000
Таунсенд Джеффри Роберт	член Совета директоров	3600	69	3669
Шафалицкий де Мекадель Кристина	член Совета директоров	2000	69	2069
Фролов Александр Владимирович	член Совета директоров	2000		2000
Лифшиц Илья Михайлович	член Совета директоров	2000		2000

Государственная помощь

Государственная помощь по которой не выполнены условия ее предоставления
тыс. руб.

данных для заполнения нет

Показатель		на начало	получено	возвращено	на конец
наименование	код	отчетного	за отчет-	за отчет-	отчетного
		года	ный период	ный период	периода
Полученные бюджетные средства, по которым невыполнены условия их предоставления	923				
<i>в том числе по видам поступлений</i>					
Полученные бюджетные кредиты, по которым невыполнены условия их предоставления	924				
<i>в том числе по назначению</i>					

57

37

Информация по сегментам

1. Первичная информация-географический сегмент

Показатель		Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Прочая
наименование	код				деятельность
1	2	3	4	5	6
Общая величина выручки,	010				
в т. ч. полученная					
от продаж внешним покупателям	015				
от операций с другими сегментами	020				
Финансовый результат (прибыль или убыток)	030				
Общая балансовая величина активов	040				
Общая величина обязательств,	050				
Общая величина капитальных вложений в основные средства и нематериальные активы,	060				
Общая величина амортизационных отчислений по основным средствам и нематериальным активам,	070				
Совокупная доля в чистой прибыли (убытке)	080				
Общая величина вложений в зависимые	090				

2. Вторичная информация-операционный сегмент

Показатель		Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Прочая
наименование	код	1		3	деятельность
1	2	3	4	5	6
Выручка от продаж внешним покупателям	130				
Общая величина активов	140				
Капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы	150				

Сведения о прекращаемой деятельности

Единица измерения: тыс. руб.

данных о прекращаемой деятельности нет

1. Описание прекращаемой деятельности

Показатель		Текстовое или числовое описание показателя
наименование	код	
1	2	3
Вид деятельности	110	
рамки прекращаемой деятельности	111	
	112	
	113	
Дата признания деятельности прекращаемой	115	
Дата или период в котором ожидается завершение (прекращение) деятельности	116	

Примечание:* Классификация приводится в соответствии с данными формы "Информация по сегментам"

2. Отчет от прибылях и убытках по прекращаемой деятельности

Показатель		Прекращаемая деятельность	
наименование	код	За отчетный период	в % от деятельности организации в целом
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)	210		
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	220		
Коммерческие расходы	225		
Управленческие расходы	230		
Прибыль (убыток) от продаж	240		
Выручка от выбытия активов	241		
Остаточная стоимость выбывших активов	242		
Расходы, связанные с выбытием активов	243		
Прибыль (убыток) от выбытия активов	244		
Остаточная стоимость ликвидированных активов	245		
Расходы по ликвидации активов	246		
Прочие доходы*	247		
Прочие расходы	248		
Снижение стоимости активов по прекращаемой деятельности	249		
Прибыль (убыток) до налогообложения	250		
Расход(доход) по налогу на прибыль	251		
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	260		

3. Отчет о движении денежных средств.

Показатель		Прекращаемая деятельность	
наименование	код	За отчетный период	в % от деятельности организации в целом
1	2	3	4
остаток денежных средств на начало отчетного года	310		
поступление по текущей деятельности	311		
убытия по текущей деятельности	312		
остаток денежных средств от текущей деятельности	320		
поступление по инвестиционной деятельности	321		
убытия по инвестиционной деятельности	322		
остаток денежных средств от инвестиционной деятельности	330		
поступление по финансовой деятельности	331		
убытия по финансовой деятельности	332		
остаток денежных средств от финансовой деятельности	340		
чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	341		
остаток денежных средств на конец отчетного периода	350		
величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	351		

4. Активы по которым заключены сделки купли-продажи

Показатель		Балансовая стоимость	Продажная стоимость	Срок отгрузки	Срок поступления денежных средств
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
по видам активов	410				

5. Стоимость активов и обязательств, предполагаемых к выбытию или погашению

Показатель		Входящие остатки	Переоценка	Поступление	Выбытие	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Активы						
в том числе	510					
нематериальные активы	511					
основные средства	512					
финансовые вложения	513					
сырье и материалы	514					
дебиторская задолженность	515					
иные существенные активы						
прочие активы	519					
Обязательства						
в том числе	520					
кредиты и займы	521					
обязательства перед поставщиками	522					
задолженность перед бюджетом	523					
задолженность по оплате труда	524					
иные существенные обязательства						
прочие обязательства	529					
Чистые активы(обязательства)	530					

61

41

7.2. Квартальная отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал³

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента за 1 квартал 2011 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства РФ и прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента:

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2011 года (Форма № 1 по ОКУД), составленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- отчет о прибылях и убытках за январь - март 2011 года (Форма № 2 по ОКУД);

Квартальная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США эмитентом не составлялась.

³ под «Квартальной отчетностью эмитента за последний заверченный отчетный квартал» понимается неконсолидированная (без учета дочерних обществ) и неаудированная отчетность ОАО «Распадская» за I квартал 2010 года, составленная нарастающим итогом с начала отчетного года.

Бухгалтерский баланс
на 31 марта 2011 г.

Организация Открытое акционерное общество "Распадская"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Добыча угля подземным способом

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Местонахождение (адрес)

652870, Кемеровская обл, Междуреченск г, Мира ул, дом № 106

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710301		
2011	03	31
05019458		
4214002316		
10.10.12		
67	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	829	866	1 012
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Основные средства	1130	6 692 547	6 826 937	6 670 124
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	250 248	231 301	248 008
	Финансовые вложения	1150	16 646 713	15 628 593	16 985 310
	Отложенные налоговые активы	1160	632 825	548 570	30 962
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 871 230	4 663 549	4 426 329
	Итого по разделу I	1100	29 094 392	28 919 816	28 361 745
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Заласы	1210	1 252 744	1 124 853	758 034
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	47 402	47 861	68 710
	Дебиторская задолженность	1230	1 363 392	1 271 741	4 841 881
	Финансовые вложения	1240	-	-	382 690
	Денежные средства	1250	4 205	115 558	14 862
	Прочие оборотные активы	1260	41 779	68 596	46 574
	Итого по разделу II	1200	2 709 522	2 626 619	6 112 751
	БАЛАНС	1600	31 803 914	31 546 435	34 474 496

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 123	3 123	3 123
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	624 277	624 755	642 893
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	8 697 442	8 697 442	8 697 441
	Резервный капитал	1360	161	161	161
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	10 135 184	10 434 010	12 676 846
	Итого по разделу III	1300	19 460 187	19 759 491	22 222 464
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 092 465	9 143 070	9 073 260
	Отложенные налоговые обязательства	1420	130 383	107 674	35 512
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	9 222 848	9 250 744	9 108 772
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	3 039 526	2 476 722	3 064 539
	Доходы будущих периодов	1530	49 181	51 962	70 311
	Резервы предстоящих расходов	1540	27 634	-	-
	Прочие обязательства	1550	4 538	7 516	8 410
	Итого по разделу V	1500	3 120 879	2 536 200	3 143 260
	БАЛАНС	1700	31 803 914	31 545 435	34 474 496

Руководитель

(подпись)

Козов Геннадий
Иванович
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Маллямова Наталья
Ивановна
(расшифровка подписи)

Отчет о прибылях и убытках
за Январь - Март 2011г.

Организация Открытое акционерное общество "Распадская"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Добыча угля подземным способом

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
2011	03	31
05019458		
4214002316		
10.10.12		
67	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Март 2011г.	За Январь - Март 2010г.
	Выручка	2110	737 450	2 520 318
	Себестоимость продаж	2120	(690 740)	(1 231 376)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	46 710	1 288 942
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(228 240)	(271 110)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(181 530)	1 017 832
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	714	3 147
	Проценты к уплате	2330	(161 394)	(165 958)
	Прочие доходы	2340	672 488	395 986
	Прочие расходы	2350	(691 985)	(226 438)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(361 707)	1 024 569
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(208 204)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10 795	8 980
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(22 709)	(6 955)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	84 256	1 265
	Прочее	2460	-	(9 322)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(300 160)	801 353

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Март 2011г.	За Январь - Март 2010г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	478	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	856	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(298 826)	801 353
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель


 (подпись)

 Козовой Геннадий
 Иванович
 (расшифровка подписи)
Главный
бухгалтер

 (подпись)

 Маллямова Наталья
 Ивановна
 (расшифровка подписи)

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год.⁴

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленная в соответствии с МСФО, раскрыта на сайте www.raspadskaya.ru и будет включена в состав ежеквартального отчета за второй квартал.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.

Учетная политика эмитента на 2011 год утверждена Приказом № 454/П-09 ФИН от 30.12.2010 г.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.

Эмитент не осуществлял экспорт продукции (работ, услуг) в 1 квартале 2011 года, поскольку реализация продукции (работ, услуг) на экспорт осуществляется ООО «Распадский Уголь» в рамках единой сбытовой политики.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года.

Стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 31.03.2011 г. составляет:

Общая стоимость недвижимого имущества эмитента на дату окончания отчетного квартала 2 651 512 тыс.руб.

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала 9 078 тыс.руб.

Оценка недвижимого имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не производилась.

Существенных изменений в составе недвижимого имущества эмитента, а также приобретения или выбытия по любым основаниям любого иного имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также иных существенных для ОАО «Распадская» изменений, произошедших в составе имущества ОАО «Распадская» после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент в течение трех последних завершённых финансовых лет не участвует в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

⁴ под сводной (консолидированной) бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента в настоящем пункте имеется ввиду отчетность ОАО «Распадская» включающая показатели отчетов ее дочерних обществ.

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 капитала эмитента

размер уставного капитала эмитента на 31.03.2011 г: 3 123 199,2358162344036096 рублей;

Обыкновенные именные акции в количестве **780 799 808,9540586009024** штук общей номинальной стоимостью 3 123 199,2358162344036096 рублей составляют 100% уставного капитала;

Привилегированных акций нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменение размера уставного капитала за 5 последних завершенных финансовых лет:

Период	Размер и структура УК эмитента до изменения	Наименование органа эмитента, принявшего решение об изменении размера УК	Дата составления и № протокола собрания, на котором принято решение об изменении размера УК	Размер и структура УК эмитента после изменения
14.01.2002-15.04.2003	уставный капитал – 459 720 рублей; акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 1 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 14.10.2002	уставный капитал – 1 379 160 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 3 руб.
15.04.2003-20.04.2004	уставный капитал – 1 379 160 рублей; акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 3 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 31.12.2003	уставный капитал – 1 838 880 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной стоимостью 4 руб.
20.04.2004-15.06.2005	уставный капитал – 1 838 880 рублей; акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 459 720 шт. номинальной	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 14.12.2004	уставный капитал – 1 919 998,14732445 83661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные

	стоимостью 4 руб.			в количестве 479 999,5368311145 915384 шт. номинальной стоимостью 4 руб.
15.06.2005- 19.05.2006	уставный капитал – 1 919 998,147324458 3661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999,53683111459 15384 шт. номинальной стоимостью 4 руб.	Общее собрание акционеров	Протокол б/н от 20.03.2006	уставный капитал – 1 919 998,14732445 83661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999 536,831114 5915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки
19.05.2006- 11.10.2006	уставный капитал – 1 919 998,147324458 3661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 479 999 536,8311145 915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки.	Годовое общее собрание акционеров	Протокол б/н от 08.06.2006 г.	уставный капитал – 3 127 952, 9993244583661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 781 988 249, 8311145915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки
11.10.2006- 29.06.2007	уставный капитал – 3 127 952, 9993244583661536 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 781 988 249, 8311145915384 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки	Годовое общее собрание акционеров	Протокол б/н от 15.06.2007 г.	уставный капитал – 3 123 199, 2358162344036096 руб., акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 780 799 808, 9540586009024 шт. номинальной стоимостью 0,4 копейки

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: резервный фонд;

размер фонда, установленный учредительными документами: в Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала.

Размер резервного фонда на 31.03.2011 г. составляет 161 тыс. рублей, что составляет 5,15 % уставного капитала эмитента.

Средства из фонда не использовались.

Отчетный период	Резервный фонд			
	Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.	Размер фонда в % от уставного капитала на дату окончания отчетного периода	Размер отчислений в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	Размер средств фонда, использованных в течение соответствующего отчетного периода тыс. руб.
1 кв. 2011 г.	161	5,15	0	0

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления эмитента

наименование высшего органа управления эмитента: общее собрание акционеров;

порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента: Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в федеральном выпуске газеты «ВЕДОМОСТИ издаются совместно с THE WALL STREET JOURNAL & FINANCIAL TIMES» – не позднее 30 дней до даты проведения общего собрания акционеров, если законодательством не предусмотрен больший срок.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через иные средства массовой информации, определяемые Советом директоров Общества.

Согласно ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;
- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;
- повестка дня общего собрания акционеров;
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно

направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров. В случае, если сообщение о проведении общего собрания акционеров направлено номинальному держателю акций, он обязан довести его до сведения своих клиентов в порядке и сроки, которые установлены правовыми актами Российской Федерации или договором с клиентом.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизора общества.

Согласно ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизора общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизора общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров общества.

В случае если в течение установленного ФЗ РФ «Об акционерных обществах» срока советом директоров общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах».

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 2.7. «Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров» в случае, если предложение в повестку дня общего собрания или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано представителем акционера, к такому предложению (требованию) должна прилагаться доверенность (копия доверенности, засвидетельствованная в установленном порядке), содержащая сведения о представляемом и представителе, которые в соответствии с ФЗ РФ «Об акционерных обществах» должны содержаться в доверенности на голосование, оформленная в соответствии с требованиями ФЗ РФ «Об акционерных обществах» к оформлению доверенности на голосование

В течение пяти дней с даты предъявления требования ревизора общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве. Решение совета директоров общества о созыве

внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Решение совета директоров (наблюдательного совета) общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: дата проведения общего собрания определяется советом директоров общества, либо инициаторами проведения общего собрания в случае, если советом директоров не принято решения о созыве общего собрания. Дата проведения общего собрания должна быть указана в сообщении о его проведении.

В соответствии со ст. 47 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» годовое общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые уставом общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Согласно статье 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизора общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров. Если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества. В случаях, когда в соответствии с ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: В соответствии со ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», в случае, если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

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).

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, а также иные сведения о нем предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Совет директоров общества 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 пяти дней после окончания сроков, установленных для поступления предложений.

Мотивированное решение совета директоров общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия.

Решение совета директоров общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, а также уклонение совета директоров общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

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 со ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизора общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров общества, ревизоры общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная настоящей статьей, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 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.

В соответствии с п.3.8. «Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров» общество обязано по

требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов в течение 5 дней с даты поступления в общество соответствующего требования. Плата, взимаемая обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания общества, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала, либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадская-Энерго»;

Согласно Решению единственного участника ООО «Распадская-Джой» от 01.10.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Распадская- Джой» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская-Энерго».

место нахождения: Российская Федерация Кемеровская область город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

2). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»;

сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТПТУ»;

место нахождения: Российская Федерация Кемеровская область город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 58,55%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 53,36%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

3). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «МР»;

место нахождения: 652870, г. Междуреченск Кемеровской области, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

- 4). Полное фирменное наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «Ольжерасское шахтопроходческое управление»;
место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;
доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100 %;
доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 0 %;
доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0 %;
доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0 %.
- 5). Полное фирменное наименование:** Закрытое акционерное общество «Сибирская регистрационная компания»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СРК»;
место нахождения: Кемеровская область г. Новокузнецк, пр. Строителей, 57;
доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 12,28 %;
доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 12,28 %;
доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0 %;
доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0 %.
- 6). Полное фирменное наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «РЛК»;
Согласно Решению единственного участника ООО «Путеец» от 01.07.2008 года, изменено наименование общества с ограниченной ответственностью «Путеец» на общество с ограниченной ответственностью «Распадская логистическая компания».
место нахождения: 652870, РФ, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;
доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100 %;
доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0 %;
доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0 %.
- 7). Полное фирменное наименование:** Закрытое акционерное общество «Представительство ЗАО «Распадская»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Представительство ЗАО «Распадская»;
место нахождения: 117454, город Москва, ул. Лобачевского, д. 66а, к. 221;
доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100 %;
доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100 %;
доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0 %;
доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0 %.
- 8). Полное фирменное наименование:** Закрытое акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская»;
сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ОФ «Распадская»;
место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;
доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100 %;
доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100 %;
доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0 %;
доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0 %.

9). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская-Коксовая»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Распадская-Коксовая»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

10). Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Распадский Уголь»;

сокращенное фирменное наименование: ООО «Распадский Уголь»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 0%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

11). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «РУК»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

12). Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания -96»

сокращенное фирменное наименование: ОАО «МУК-96»;

место нахождения: 652870, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Космонавтов, 3а;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: 100%;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

13). Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Разрез Распадский»;

место нахождения: Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106;

доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: ОАО «Распадская» принадлежит 100% акций ОАО «МУК-96», которому в свою очередь принадлежит 99 % акций ЗАО «Разрез Распадский»;

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: 0%;

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки, размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате совершения сделки: данные сделки в 1 квартале 2011 года не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Moody's Eastern Europe, LLC

1. 03 мая 2007 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** ОАО «Распадская» присвоен рейтинг Ba3, прогноз «Стабильный».

2. 10 мая 2007 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** присвоен рейтинг Ba3 выпуску еврооблигаций *Raspidskaya Securities Limited*, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Стабильный».

3. 13 февраля 2009 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** ОАО «Распадская» присвоен рейтинг B1, прогноз «Стабильный».

4. 13 февраля 2009 года агентством **Moody's Eastern Europe, LLC** присвоен рейтинг B1 выпуску еврооблигаций *Raspidskaya Securities Limited*, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Стабильный».

5. 12 мая 2010 года агентство **Moody's Eastern Europe, LLC** поместило корпоративный кредитный рейтинг B1 ОАО «Распадская» и рейтинг B1 выпуска еврооблигаций *Raspidskaya Securities Limited*, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов, в список на рассмотрение с возможностью понижения.

6. 13 октября 2010 года международное рейтинговое агентство **Moody's Eastern Europe, LLC** подтвердило корпоративный кредитный рейтинг B1 ОАО «Распадская» и рейтинг B1 выпуска еврооблигаций *Raspidskaya Securities Limited*, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов. Прогноз «Негативный». В тоже время агентство подтвердило рейтинг компании по национальной шкале на уровне A1.

Наименование и местонахождение организации, присвоившей кредитный рейтинг:
Moody's Eastern Europe, LLC, 82/2 Sadovnicheskaya str., 115035, Moscow, Russia

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством **Moody's** представлены на сайте этого агентства по адресу www.moody.com.

Fitch Ratings

1. Рейтинги эмитента

1.1. 04 мая 2007 года международное рейтинговое агентство **Fitch Ratings** присвоило ОАО «Распадская» следующие рейтинги:

Рейтинг дефолта эмитента – B+

Прогноз – Стабильный

Краткосрочный рейтинг – В
 Национальный долгосрочный рейтинг – А (rus)
 Прогноз – стабильный

1.2. История изменения значения кредитного рейтинга ОАО «Распадская»:

Дата присвоения / последнего пересмотра	Долгосрочный РДЭ* в иностранной валюте	Долгосрочный РДЭ* в национальной валюте	Прогноз	Краткосрочный РДЭ* в иностранной валюте	Национальный долгосрочный рейтинг	Прогноз по рейтингу по национальной шкале
18.06.2007	B+		RW позитивный	B/RW позитивный	A (rus)	RW позитивный
23.01.2008	B+		RW позитивный	B	A (rus)	RW позитивный
22.03.2009	B+		стабильный	B	A (rus)	стабильный
12.05.2010	B+		RW негативный	B	A (rus)	RW негативный
22.12.2010	B+		стабильный	B	A (rus)	стабильный

*РДЭ – рейтинг дефолта эмитента

2. Рейтинги облигаций

2.1. 22 мая 2007 года агентство Fitch Ratings присвоило финальные рейтинги эмиссии облигаций Raspadskaya Securities Limited, представляющих собой участие в кредите, объемом 300 млн. долларов, ставкой 7,5% и погашением в 2012 году финальный приоритетный необеспеченный рейтинг «B+» и финальный рейтинг возвратности активов «RR4».

2.2. История изменения значения кредитного рейтинга облигаций Raspadskaya Securities Limited:

Эмитент	Эмитент облигации	Дата присвоения / последнего пересмотра	Объем выпуска (млн. долл. США)	Дата погашения	Приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной валюте	Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте	Рейтинг возвратности активов
Распадская	Raspadskaya Securities Limited	18.06.2007	300	22/05/2012	B+ /RW позитивный		RR4

Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	23.01.2008	300	22/05/2012	B+ /RW позитивный		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	26.03.2008	300	22/05/2012	B+		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	22.06.2009	300	22/05/2012	B+		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	12.05.2010	300	22/05/2012	B+ /RW негативный		RR4
Распад ская	Raspadsk aya Securities Limited	22.12.2010	300	22/05/2012	B+		RR4

Наименование и местонахождение агентства: Fitch Ratings Ltd, 101 Finsbury Pavement London, EC2A 1RS, UK

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: Общие сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Fitch Ratings представлены на сайте этого агентства по адресу www.fitchratings.ru.

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: при подготовке данного раздела использовались данные, находящиеся в открытом доступе на сайтах www.moodys.com, www.fitchratings.ru.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: обыкновенные;

номинальная стоимость каждой акции: 0,4 копейки;

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 780 799 808,9540586009024 штук;

количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения

(количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого

не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах

их выпуска : 0 штук;

количество объявленных акций: 698 011 287 штук;

количество акций, находящихся на балансе эмитента: 0 штук;

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: эмитентом не размещены ценные бумаги, конвертируемые в акции; эмитентом не размещены опционы;

государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: 1-04-21725-N от 18.04.2006 и от 30.06.2006;

права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с пп. 6.1.6. и 6.2. Устава эмитента:

Права акционера – владельца акций:

- отчуждать свои акции другим акционерам, Обществу и третьим лицам в порядке, установленном законодательством РФ и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, подлежащие распределению между акционерами в порядке, предусмотренном настоящим Уставом;
- получать часть имущества Общества в случае ликвидации Общества;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его документами в порядке, предусмотренном ФЗ РФ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- передавать все или часть прав, предоставляемых акцией, своему представителю (представителям) на основании доверенности;
- обращаться с исками в суд;
- осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Уставом, законодательством, а также органами управления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества:

- могут в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- имеют право на получение дивидендов;
- имеют право получить часть имущества Общества, в случае его ликвидации.

иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Другие ценные бумаги эмитентом не размещались.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.

Эмитентом не размещены облигации с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.

Эмитентом не размещены облигации с обеспечением.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: Закрытого акционерного общества «Сибирская регистрационная компания»;

сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СРК»;

место нахождения регистратора: Российская Федерация Кемеровская область город Новокузнецк, пр. Строителей, 57;

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: лицензия № 10-000-1-00315, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг 16.04.2004, без ограничения срока действия;

иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Документарные ценные бумаги эмитентом не размещены.

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Закон РФ «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ.

Помимо этого целая группа Федеральных законов ратифицирует соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и зарубежными странами.

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года №160-ФЗ.

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999 года №39-ФЗ.

Международные договоры Российской Федерации по вопросам исключения двойного налогообложения.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.

1. Налогообложение доходов юридических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов.

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица - налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от российских организаций
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D),$ где: H - сумма налога, подлежащего удержанию; K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;	Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор

	<p>Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса;</p> <p>д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;</p> <p>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 настоящего 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.</p> <p>В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.</p> <p>.</p>	<p>(соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

2. Налогообложение доходов физических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	<p>Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на Российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента). Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц. При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога налоговый агент обязан в течение одного месяца с момента возникновения соответствующих обстоятельств письменно сообщить в налоговый орган по месту своего учета о невозможности удержать налог и сумме задолженности налогоплательщика.</p>	

5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>Сумма налога на доходы физических лиц (далее в настоящей главе - налог) в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:</p> <p>1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке 9%</p> <p>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.</p> <p>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;</p> <p>2) 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 по ставке 9%, в порядке, предусмотренном статьей 275 настоящего Кодекса.</p>	<p>Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.</p>
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Налоговый кодекс Российской Федерации часть 2 глава 23 "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями), статья 275 НК РФ	

3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещаемых и размещенных ценных бумаг

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица -налоговые резиденты РФ	Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доходы от операций по реализации ценных бумаг	Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей)
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	20%	20%

4. Порядок и сроки уплаты налога	Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. По итогам отчетного периода суммы ежемесячных авансовых платежей засчитываются при уплате квартальных авансовых платежей. Квартальные платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.	Налог исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации, при каждой выплате дохода и перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет в течение 3-х дней после дня выплаты денежных средств иностранной организации
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг		При представлении иностранной организацией налоговому агенту до даты выплаты дохода подтверждения того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор, регулирующий вопросы налогообложения, в отношении дохода, по которому международным договором предусмотрен льготный режим налогообложения в РФ, производится освобождение от удержания налогов у источника выплаты или удержание налога по пониженным ставкам.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"	

4. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг.

№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты РФ	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	13%	30%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Расчет и уплата суммы налога осуществляются налогоплательщиком по окончании налогового периода (календарного года)	
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на	Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства

	приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.	Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.
6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 23 Налогового Кодекса РФ "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями)	

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента.

1) Решение о выплате (объявлении) дивидендов за период 2001-2004 годы эмитентом не принималось.

2) В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 30.09.05г. (Протокол б/н от 04.10.2005г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам полугодия 2005 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1 979 рублей;
- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 949 919 083,37 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: внеочередное общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания - 30.09.2005 г., Протокол б/н от 04.10.2005 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 30 ноября 2005 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;
- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ЗАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ЗАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: полугодие 2005 года;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 31.03.2011 года: 947 784 467,62 рубля.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: В связи с истечением сроков исковой давности было списано 30 ноября 2008 года - 2 134 615, 75 рублей.

3) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.2007г. (Протокол б/н от 15.06.2007г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам 2006 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1,94 рубля;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 1 514 751 629,37 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 15.06.2007 г., Протокол б/н от 15.06.2007 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 15 августа 2007 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ЗАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ЗАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2006 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 31.03.2011 год: 1 513 122 128,08 рублей.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: В связи с истечением сроков исковой давности было списано 16 августа 2010 года - 1 629 501,29 рублей.

4) В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 07.12.2007г. (Протокол б/н от 07.12.2007г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам девяти месяцев 2007 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1,25 (один рубль двадцать пять копеек) рубля;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 975 999 761,00 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: внеочередное общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 07.12.2007 г., Протокол б/н от 07.12.2007 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 06 февраля 2008 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ОАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ОАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: девять месяцев 2007 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 31.03.2011 год: 975 144 318,28 рублей.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: восстановлено в составе нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности 06 февраля 2011 года – 855 442,72 рубля.

5) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2008г. (Протокол б/н от 02.06.2008г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам 2007 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 3,75 (три рубля семьдесят пять копеек) рубля;

- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 2 927 999 283, 58 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: годовое общее собрание акционеров;
дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 02.06.2008 г., Протокол б/н от 02.06.2008 г.;
срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 02 августа 2008 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;
- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ОАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ОАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2007 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 31.03.2011 год: 2 924 580 821,55 рубля.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

б) В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 24.12.2008г. (Протокол б/н от 24.12.2008г.), было принято решение выплатить дивиденды по результатам девяти месяцев 2008 года.

Категория акций: обыкновенные именные;

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию и в совокупности по всем акциям одной категории (типа):

- размер дивиденда, начисленного на одну акцию – 1, 50 рубля (один рубль пятьдесят копеек);
- общий размер дивидендов, начисленных на все обыкновенные именные акции – 1 171 199 713, 00 рублей;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: внеочередное общее собрание акционеров;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: дата проведения собрания – 24.12.2008 г., Протокол б/н от 24.12.2008 г.;

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: до 21 февраля 2009 г.;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

- акционерам – юридическим лицам в безналичной форме путем перечисления денежных средств по банковским реквизитам, указанным акционерами;
- акционерам – физическим лицам – наличными через кассу ОАО «Распадская» (с возмещением акционерами расходов ОАО «Распадская» по получению наличных денежных средств в банке) или безналичной форме путем перечисления денежных средств по

банковским реквизитам, указанным акционерами;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: девять месяцев 2008 года;

общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов на 31.03.2011 год: 1 170 080 044,70 рублей.

в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: в связи с непредоставлением акционерами информации о банковских реквизитах, необходимых для перечисления дивидендов, необращением акционеров за получением дивидендов.

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

7) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2009г. (Протокол б/н от 03.06.2009г.), было принято решение: «Прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2008 года (за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам девяти месяцев 2008 года) не распределять. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2008 года не выплачивать (не объявлять)»

8) В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2010г. (Протокол б/н от 02.06.2010г.), было принято решение: «Не распределять прибыль ОАО «Распадская» по результатам 2009 года»

8.10.Иные сведения.

Отсутствуют.

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.