

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«УГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «ЮЖНЫЙ КУЗБАСС»

Код эмитента:

1 0 5 9 1 – F

за I квартал 20 08 года

Место нахождения эмитента: Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6

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

Исполняющий обязанности управляющего директора ОАО «Южный Кузбасс», действующий на основании доверенности от 12.12.2007г.

Дата «13» мая 20 08 г.

(подпись)

С.В. Попов

(И.О. Фамилия)

Главный бухгалтер

Дата «13» мая 20 08 г.

(подпись)

Н.Р. Галеева

(И.О. Фамилия)

М.П.

Ведущий специалист отдела движения акционерного капитала

Контактное лицо: Тарасова Светлана Викторовна

Телефон: (38475) 7-25-21

Факс: (38475) 7-25-00

Адрес электронной почты: tarasovasv@kuz.rikt.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, <http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp> на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

Оглавление

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультанте эмитента	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	12
2.3.1. Кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	14
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	14
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	14
2.5.1. Отраслевые риски	14
2.5.2. Страновые и региональные риски	15
2.5.3. Финансовые риски	17
2.5.4. Правовые риски	19
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	20
2.5.6. Банковские риски	20
III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	21
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	21
3.1.4. Контактная информация	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	25
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
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	34
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	34
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	34
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	93
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	93
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах,	96

концернах и ассоциациях	
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	96
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	103
3.6.1. Основные средства	103
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	105
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	105
4.1.1. Прибыль и убытки	105
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	105
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	106
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	107
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	107
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	108
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	109
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	110
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	110
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	112
4.5.2. Конкуренты эмитента	114
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	115
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	115
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	120
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	128
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	129
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	131
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	134
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	134
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	135
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	135
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	135
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	135
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права (“золотой акции”)	136
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	136
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда)	136

или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	139
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	140
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	142
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	152
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	295
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	302
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	302
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	305
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	305
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	305
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	306
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	306
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	306
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	306
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	307
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	307
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	309
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	311
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	311
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	311
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	318
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	318
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	318
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	318
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	318
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	318
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	318
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	318
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	319
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	319
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	321
8.10. Иные сведения	322
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяются российскими депозитарными расписками	322

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента 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».

1. 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

Единоличный исполнительный орган эмитента.

Полномочия единоличного исполнительного органа с 01.07.2006г. переданы управляющей организации – ООО «УК Мечел», 22.06.2007г. общим собранием акционеров принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа управляющей организации – ООО «УК Мечел»

Полное фирменное наименование управляющей компании:

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Сокращенное наименование:

ООО "УК Мечел"

Генеральный директор

Ф.И.О.: ***Полин Владимир Анатольевич***

Год рождения: ***1962***

Совет директоров Эмитента:

Председатель Совета директоров:

Ф.И.О.: ***Зюзин Игорь Владимирович***

Год рождения: ***1960***

Члены совета директоров:

Ф.И.О.: ***Никишичев Борис Григорьевич***

Год рождения: ***1946***

Ф.И.О.: ***Коцкий Александр Николаевич***

Год рождения: ***1957***

Ф.И.О.: ***Ипеева Ирина Николаевна***

Год рождения: ***1963***

Ф.И.О.: ***Проскурин Александр Сергеевич***

Год рождения: ***1962***

Ф.И.О.: ***Хафизов Игорь Валерьевич***

Год рождения: ***1967***

Ф.И.О.: ***Шмохин Александр Васильевич***

Год рождения: ***1942***

Коллегиальный исполнительный орган: ***не сформирован, т.к. это не предусмотрено Уставом Эмитента.***

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения об открытых счетах в кредитных организациях

№ п/п	ИНН	Полное фирменное наименование кредитной организации	Сокращенное фирменное наименование кредитной организации	Местонахождение	БИК	Корсчет	Тип счета	Номер счета
1	4214005204	Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк» г. Новокузнецк	Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк	654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а	043209766	30101810600000000766	расчетный	40702810101080000254
2	4214005204	Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк» г. Новокузнецк	Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк	654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а	043209766	30101810600000000766	транзитный валютный	40702840101081000003
3	4214005204	Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк» г. Новокузнецк	Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк	654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а	043209766	30101810600000000766	текущий валютный	40702840801080000003
4	7744001497	Филиал акционерного банка газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Екатеринбурге	Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Екатеринбурге	650086, г. Екатеринбург, ул. Радищева, 55а	046568945	30101810800000000945	расчетный	40702810900261001465
5	7744000302	Сибирский филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк Австрия»	Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, 20	045004799	30101810300000000799	расчетный	40702810807000407003
6	7702070139	Банк ВТБ (открытое акционерное общество), филиал г. Кемерово	Филиал ОАО Банк ВТБ г. Кемерово	650099, г. Кемерово, ул. Н.Островского, 12	043207756	30101810700000000756	расчетный	40702810700430000015
7	7710030411	Закрытое акционерное общество «Международный Московский банк»	ЗАО «Международный Московский банк»	119034, г. Москва, Пречистенская наб., 9	044525545	30101810300000000545	текущий валютный	40702840400011531352
8	7744002405	Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	125009, г. Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2	044525185	30101810100000000185	расчетный	40702810400000348001
9	7744002405	Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	125009, г. Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2	044525185	30101810100000000185	транзитный валютный	40702840300000348003
10	7744002405	Закрытое акционерное общество «БНП ПАРИБА Банк»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	125009, г. Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2	044525185	30101810100000000185	текущий валютный	40702840000000348002

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1. Информация об аудиторе, осуществляющем независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора:

- **Полное фирменное наименование:** Закрытое акционерное общество БДО Юникон
- **Сокращенное фирменное наименование:** ЗАО БДО Юникон
- Юридический адрес: **117545, г.Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение1, секция11**
- Почтовый адрес: **г.Москва, 115054, ул. Дубининская, дом 53, строение 7**
- Номер телефона: **(495) 797-56-65**
- Номер факса: **(495) 797-56-60**
- Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**
- Лицензии на осуществление аудиторской деятельности:
- Номер: **№ Е 000547.**
- Дата выдачи: **25.06.2002г.**
- Срок действия: **25.06.2012г.**
- Орган, выдавший указанную лицензию: Министерство финансов Российской Федерации
- Работает на рынке аудиторских и консультационных услуг с 1989 года
- Входит в число десяти крупнейших компаний сети BDO.
- Член профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России», участник Ассоциации российских банков, один из учредителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов», Член Ассоциации российских магистров оценки.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2007 год.**

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

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале эмитента: **не имеется**
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **не предоставлялись**
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют**
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **такие лица отсутствуют**
- меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **принятие каких-либо мер не требуется, т.к. отсутствуют указанные факторы**

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

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале эмитента: **не имеется**

- предоставление заемных средств аудитором (должностным лицам аудитора) эмитентом: **не предоставлялись**
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесные деловые взаимоотношения, а также родственные связи отсутствуют**
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **такие лица отсутствуют**
- меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **принятие каких-либо мер не требуется, т.к. отсутствуют указанные факторы**

Порядок выбора аудитора эмитента:

- наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **имеется**
- процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **избрание аудитора осуществляется из числа общественных кандидатов, прошедших тендер.**
- информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **не проводились**
- порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **в соответствии с пп.19 п.14.1.2. Устава ОАО «Южный Кузбасс» к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

Порядок определения вознаграждения аудитора: стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2007 финансовый год согласно договора № 1495 ЮК/07 от 28 июня 2007 г. составляет 3 519 232 (Три миллиона пятьсот девятнадцать тысяч двести тридцать два) рубля с учетом НДС. Аудиторская проверка проводится в два этапа. ОАО «Южный Кузбасс» выплачивает ЗАО БДО Юникон аванс по каждому этапу аудиторской проверки, в размере 25 % от общей стоимости услуг до даты начала оказания услуг на основании счета на предоплату; 25 % от общей стоимости услуг в течение 3 банковских дней с даты получения Заказчиком оригинальных документов: отчета, акта выполненных работ, счета-фактуры по первому этапу; 25 % от общей стоимости услуг в течение 5 банковских дней с даты получения Заказчиком оригинальных документов: Отчета по результатам аудита за 2007 год, заключения, акта выполненных работ, счета-фактуры.

В 2007 году был проведен первый этап аудиторской проверки, фактический размер вознаграждения по которому составил 1 759 616 рублей. В 2008 году был проведен второй этап

1.4. Сведения об оценщике эмитента

В отчетном периоде оценщик для целей, указанных в настоящем пункте, эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант отсутствует.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

фамилия, имя, отчество: *Галеева Нелли Рафаиловна*

год рождения: *1973*

сведения об основном месте работы: *ОАО «Южный Кузбасс»*

должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	Отчетные даты					
	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.	I квартал 2008 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	1 307 640	3 098 466	7 182 439	9 983 928	16 962 634	20 749 290
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	68,01	65,14	221,55	190,88	123,79	103,79
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	62,07	34,78	72,65	79,46	26,29	30,06
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	46,56	92,8	11,78	8,75	39,65	20,88
Уровень просроченной задолженности, %	0,69	0,15	8,88	24,84	1,02	0,85
Производительность труда, тыс.руб/ чел.	23 058	34 063	14 933	3 264	2 409	915
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8,30	10,74	8,53	8,48	11,47	3,34
Амортизация к объему выручки, %	1,04	0,96	1,42	4,46	6,77	5,01
Доля дивидендов в прибыли, %	2,8	0,55	-	-	-	-

Стабильный рост чистых активов на протяжении 5 последних завершенных финансовых лет и в 1 квартале 2008г. является положительной характеристикой предприятия.

Стоимость чистых активов превышает величину уставного капитала, что говорит о финансовой устойчивости компании.

В отчетном периоде снизился показатель отношения привлеченных средств к собственному капиталу по сравнению с 1 кварталом 2007г. на 52,64 %. Значительная доля заемных средств по сравнению с собственным капиталом, свидетельствует о повышении

степени финансовой зависимости организации от внешних инвесторов. В структуре заемных средств эмитента незначительно преобладают краткосрочные обязательства, о чем свидетельствует соотношение показателя «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» к показателю «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резерву».

Платежеспособность компании в анализируемом периоде по сравнению с 1 кварталом 2007г. увеличилась на 10,73%.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности в 1 квартале 2008г. по сравнению с 1 кварталом 2007г. увеличился на 0,92 %.

Снизился уровень просроченной задолженности в 1 квартале 2008 г. значительно по отношению к 1 кварталу 2007г. на 22,23%.

Увеличился показатель производительности труда в 1 квартале 2008г. по сравнению с 1 кварталом 2007 г. в связи с увеличением выручки, которая возросла из-за увеличения объемов продаж и роста цен на 1тн. продаваемой угольной продукции.

Доля амортизации в выручке высока, т.к. увеличилась сумма основных средств на балансе в результате приобретения основных средств для производственной деятельности.

На основе экономического анализа приведенных показателей можно сказать что, финансовое положение эмитента удовлетворительное.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Акции эмитента с 4 квартала 2006 года включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг. Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система». ОАО «РТС» стала аффилированным членом Мировой ассоциации бирж (World Federation of Stock Exchanges). Объем торгов на рынке за 1 квартал 2008г составляет 16 727 шт. или 11 572 990 руб., произведено 23 сделки.

Рыночная капитализация до 4 квартала 2006г. рассчитывалась эмитентом по следующей методике:

Рыночная стоимость = Балансовая стоимость активов (валюта баланса) - начисленный износ (амортизационные отчисления) - сумма краткосрочной и долгосрочной задолженности предприятия.

Рыночная капитализация, начиная с 4 квартала 2006г., рассчитана эмитентом 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 № 03 - 52/пс:

Рыночная капитализация = количество акций * на рыночную стоимость акций.

Рыночная капитализация акций на конец отчетного квартала составила 90 244 020 439 руб.

(36 109 217 *2 499,196)

2002г. - 1 622 997 тыс. руб.

2003г. - 1 182 215 тыс. руб.

2004г. - 2 766 054 тыс. руб.

2005г. - 6 580 645 тыс. руб.

2006г. - 46 381 046 тыс. руб.

2007г. - 48 027 786 тыс.руб.

1 кв.2008г.- 90 244 020 439 тыс.руб.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженности на 31.03.08 г.

Наименование кредиторской задолженности	тыс.руб.	
	срок наступления платежа	
	до одного года	свыше 1 года
кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками тыс. руб.	2 293 315	0
в т.ч. просроченная тыс. руб.	24 709	0
кредиторская задолженность перед персоналом организации тыс. руб.	146 752	0
в том числе просроченная, руб		0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	1 147 398	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиты, тыс. руб.	2 392 394	14 396 623
в том числе просроченные, руб.	0	0
Займы, всего, тыс. руб.		
в том числе просроченные, руб.	0	0
в том числе облигационные займы, руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, руб	0	0
Прочая кредиторская задолженность тыс. руб.	155 009	0
в том числе просроченная, тыс. руб	1 719	
Итого, тыс. руб.	6 134 868	14 396 623
в том числе итого просроченная тыс. руб.	26 428	

Кредиторы эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности на 31 марта 2008 года:

Наименование организации, место нахождение	Размер кредиторской задолженности, тыс. руб.	Размер просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб %	Аффилированное лицо
ОАО «Разрез Томусинский» Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский» г.Междуреченск	1 517 596	0	Эмитент имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

Доля участия ОАО «Разрез «Томусинский» в уставном капитале эмитента- 0%

Доля участия эмитента в уставном капитале ОАО «Разрез «Томусинский»-74.4240%,

Кредиторская задолженность на 31.12.07 г.

Наименование кредиторской задолженности	тыс.руб.	
	срок наступления платежа	
	до одного года	свыше 1 года
кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками тыс. руб.	2 174 043	0
в т.ч. просроченная тыс. руб.	28 284	0
кредиторская задолженность перед персоналом организации тыс. руб.	147 073	0
в том числе просроченная, руб		0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	323 960	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиты, тыс. руб.	1 625 724	15 642 690
в том числе просроченные, руб.	0	0
Займы, всего, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченные, руб.	0	0
в том числе облигационные займы, руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, руб	0	0
Прочая кредиторская задолженность тыс. руб.	85 622	0
в том числе просроченная, тыс. руб		
Итого, тыс. руб.	4 356 422	15 642 690
в том числе итого просроченная тыс. руб.	28284	

Кредиторы эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности на 31 декабря 2007 года:

Наименование организации, место нахождение	Размер кредиторской задолженности, тыс. руб.	Размер просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб %	Аффилированное лицо
ОАО «Разрез Томусинский» Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский» г.Междуреченск	1 286 362	0	Эмитент имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

Доля участия ОАО «Разрез «Томусинский» в уставном капитале эмитента- 0%

Доля участия эмитента в уставном капитале ОАО «Разрез «Томусинский»-74.4240%,

По итогам работы за период 2007 года сложилась просроченная кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками в сумме 24 709 тыс. руб. Штрафных санкций за несвоевременную оплату кредиторской задолженности нет.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, руб./иностранной валюта	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Синдицированный кредит	BNP Paribas SA	500 000 000 долл.США	10.12.07/10.12.12	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, предоставленным третьим лицам, в форме поручительства по состоянию на 31 марта 2008 года: **3 565 500 800 руб.**

Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства за соответствующий отчетный период: **3 565 500 800 руб.**

Общая сумма обязательств третьих лиц: 3 565 500 800 руб.

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного в отчетном квартале третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента за данный период: отсутствуют.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Отсутствуют.

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

В отчетном квартале эмиссия не проводилась.

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

2.5.1. Отраслевые риски

Деятельность общества сопряжена с наличием факторов риска, которые можно распределить по следующим категориям:

- сезонность поставок: для энергетических углей марок ТПК – наибольший спрос в ноябре-феврале, в остальное время примерно 50%, с мая по октябрь снижение

поставок в адрес предприятий РАО ЕЭС России, несбалансированность программ в поставках угля и газа на предприятиях РАО ЕЭС; для концентрата – примерно один раз в 3-4 года отмечается спад поставок в связи с долларовыми проблемами, возникающими с реализацией металла на внешнем рынке, снижение платежеспособности предприятий в связи с отсутствием денежных ресурсов на внутреннем рынке;

- спрос: на угли дорогих марок, при этом параллельно серьезные проблемы с реализацией углей тощих марок (потери в год до 330 млн.руб.), высокая доля плановой прибыли в отпускных ценах и как следствие – отсутствие маневра на рынке при резком падении цен на угольную продукцию, отсутствие долгосрочных, на 3-5 лет, контрактов на поставки энергетических углей марки Тр;

- неустойчивая ситуация на внешнем рынке;

- избыток угля на внутреннем рынке;

- ведомственные требования МПС в части оплаты железнодорожного тарифа;

- неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом.

Изменения в отрасли сопряжены с тем, что в настоящее время происходит снижение цены на угли энергетических марок в связи с падением спроса на угольную продукцию.

В случае возникновения изменений в отрасли эмитентом предполагается проведение мероприятий по увеличению конкурентоспособности товара на рынке, при этом учитываются следующие показатели:

- снижение себестоимости производства;

- повышение качества продукции;

- обеспечение платежеспособности;

- ценовая характеристика товара;

- внедрение новых прогрессивных технологий (обогащение переработки);

- учет и изучение запросов покупателей;

- повышение производительности труда;

- гарантированность поставок;

- гибкое регулирование объема.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет свою основную деятельность на территории Кемеровской области Российской Федерации. Таким образом, Эмитент подвержен всем политическим и экономическим рискам, присущим России в целом и Кемеровской области в частности.

Основные политические и экономические риски России:

• *Политическая и экономическая нестабильность в России.*

• *Колебания темпов развития мировой экономики.*

• *Высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары.*

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

– *несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;*

– *недостаточная эффективность судебной системы;*

– *неустойчивость власти субъектов Российской Федерации.*

Риски, связанные с ухудшением общей политической ситуации в России, по мнению руководства Эмитента, являются незначительными и не смогут повлиять на финансовое положение Эмитента. На деятельность Эмитента, в большей степени, влияет ситуация на внешних рынках, чем экономическая ситуация в стране и регионе. В то же время экономический спад в стране может оказать негативное влияние на деятельность Эмитента и повлечь за собой снижения рентабельности Эмитента. В обозримом будущем экономического спада в стране не прогнозируется. Политическая ситуация стабильна.

Реализация произведенной товарной продукции осуществляется как на территории России, так и на экспорт, по мнению эмитента риски, связанные с политической и экономической ситуацией в зарубежных странах бизнес партнеров, которые могли бы оказать влияние на деятельность эмитента отсутствуют.

Региональные риски

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых оперирует Эмитент, может произойти в случае существенных изменений в экономической ситуации в России, включая резкие изменения курса национальной валюты, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционных программ Эмитента, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Кемеровская область характеризуется стабильной экономической и политической ситуацией. Исходя из этого, в среднесрочной перспективе Эмитент оценивает политическую, социальную и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и считает, что в настоящий момент риск негативных изменений отсутствует.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента.

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

Риск военного конфликта в стране и регионе может оказать на деятельность Эмитента значительное влияние, но риск его возникновения Эмитент рассматривает как незначительный.

Риск введения чрезвычайного положения, в стране и регионе может оказать на деятельность Эмитента влияние, но риск его возникновения Эмитент рассматривает как незначительный.

Риск забастовок в стране и регионе Эмитент рассматривает как возможный, однако значительное влияние указанный риск может оказать на Эмитента в случае его возникновения непосредственно у Эмитента, его крупнейших поставщиков, значительной доли потребителей или на транспортной инфраструктуре, обслуживающей его поставки.

Планирование деятельности Эмитента в случае возникновения военных конфликтов, введением чрезвычайного положения, забастовок как на территории страны, так и в отдельных регионах, будет осуществляться в режиме реального времени с мгновенными реакциями Эмитента на возникновение радикальных изменений.

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

По мнению Эмитента, риски серьезных изменений погодных условий и наступления стихийных действий оцениваются Эмитентом как несущественные и неспособные повлиять на деятельность Эмитента.

Риск нарушение транспортного сообщения, в виду возможного ухудшения погодных условий, также является минимальным. Более значимым видится влияние такого фактора, как недостаточная пропускная способность транспортной инфраструктуры Российской Федерации, в том числе, нехватка железнодорожных веток, вагонов, а также плохая подготовка вагонов, подаваемых под погрузку.

2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков ОАО «Южный Кузбасс» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Южный Кузбасс» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Южный Кузбасс». Эмитент интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее положение Эмитента и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

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

вышеуказанных рисков:

Учитывая виды основной деятельности Эмитента, можно сказать, что Эмитент подвержен рискам, связанным с изменением ставки рефинансирования и курсов иностранных валют, установленных Центральным Банком Российской Федерации. Повышение общего уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может отрицательно повлиять на финансовое состояние Эмитента. В частности, в случае заимствования средств в виде кредитов с плавающей процентной ставкой увеличится сумма средств, подлежащих уплате в виде процентных расходов. В случае долговых обязательств с фиксированным доходом может относительно уменьшиться выручка Эмитента от продажи таких инструментов на рынке. Снижение уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может понизить эффективность наших существующих заимствований по фиксированной процентной ставке.

Эмитент не прибегает к хеджированию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Эмитентом своих обязательств.

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

Эмитент в ходе осуществления своей деятельности производит расчеты в валюте. В результате этого можно сделать вывод о том, что Эмитент подвержен колебаниям валютного курса (валютному риску). В частности, понижение курса рубля к иностранной валюте может привести к относительному обесценению рублевых активов Эмитента, а его укрепление – к относительному увеличению затрат и обязательств Эмитента.

Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «Южный Кузбасс» является заемщиком на кредитном рынке. Частично займы Эмитента номинированы в долларах США и ЕВРО. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США и ЕВРО. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

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

В случае неблагоприятных изменений валютного курса Эмитент предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам. В случае неблагоприятного изменения процентных ставок Эмитент предполагает использовать возможности рефинансирования и досрочного погашения задолженности.

Информация о том, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, а также критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Изменение индекса потребительских цен может негативно сказаться на финансовое состояние Эмитента. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Эмитента значений. Эмитент проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств. Эмитент намерен минимизировать риск инфляции для владельцев его ценных бумаг за счет максимального приближения даты объявления выплат и собственно выплат по его ценным бумагам.

Информация о том, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, финансовые (монетарные) статьи баланса, в частности банковскую и ссудную задолженность и средства на счетах Эмитента.

Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Эмитента незначительна.

Характер изменений: *уменьшение прибыли, увеличение затрат, связанных с обслуживанием банковской и ссудной задолженности.*

2.5.4. Правовые риски

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

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок

В связи с тем, что эмитент осуществляет расчеты на территории Российской Федерации в рублях, возможность возникновения данного риска отсутствует.

Внешний рынок

Часть продаж продукции Эмитента осуществляется в иностранной валюте. Поэтому изменения в валютном законодательстве зарубежных стран могут отразиться на финансовых результатах Эмитента.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Внутренний рынок

Изменения российского налогового законодательства могут оказать существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности Эмитента.

Налоговая система в России часто изменяется и непоследовательно исполняется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Нечеткость законодательства подвергает Эмитента риску выплаты существенных штрафов и пеней, несмотря на стремление соответствовать законодательству, и может привести к повышению налогового бремени. На настоящий момент система сбора налогов является относительно неэффективной, и Правительство Российской Федерации вынуждено постоянно вводить новые налоги для повышения своих доходов. Эти факторы повышают риск введения неожиданных и произвольных налогов.

Внешний рынок

По оценке Эмитента, риск, связанный с изменением (ужесточением) налогового законодательства зарубежных стран бизнес партнеров минимальный.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Эмитент осуществляет экспорт продукции, и изменение правил таможенного контроля и пошлин в России и в других странах мира, в которые Эмитент направляет свою продукцию, может оказать влияние на спрос на услуги Эмитента.

Но в связи с тем фактом, что в мировой экономике есть устойчивая тенденция к глобализации и либерализации таможенных и визовых барьеров, вероятность ужесточения вышеуказанных барьеров является минимальным.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к некоторым дополнительным расходам Эмитента, связанным с получением новой, либо изменением уже имеющейся лицензии, однако Эмитент прогнозирует риск возникновения таких событий как маловероятный.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент. ***Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, по мнению Эмитента, не повлияет на результаты его деятельности, поскольку на дату составления ежеквартального отчета Эмитент не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.***

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с:

возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента: ***существенно не влияет на деятельность Эмитента. У Эмитента имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под контролем Эмитента и риск их невыполнения минимален.***

В соответствии со статьей 105 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также статьями 3 и 6 Федерального закона «Об акционерных обществах», Эмитент может нести солидарную ответственность со своим дочерним обществом по сделкам, заключенным последним во исполнение указаний Эмитента. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине Эмитента, последний несет субсидиарную ответственность по долгам дочернего общества

2.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Полное фирменное наименование на английском языке:

Southern Kuzbass Coal Company Open Joint Stock Company

Сокращенное наименование.

ОАО «Южный Кузбасс»

Сокращенное наименование на английском языке:

Southern Kuzbass Coal Company ОАО

Предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования):

а) Акционерное общество открытого типа «Угольная компания «Южный Кузбасс».

б) АО «Южный Кузбасс».

Организационно-правовая форма:

Акционерное общество открытого типа.

Дата и основание изменения:

1.07.1996 года в связи с выходом Федерального закона «Об акционерных обществах» в новой редакции.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Дата государственной регистрации эмитента: ***04.06.1993***

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): ***689***

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Администрация г. Междуреченска, Кемеровская область***

Государственный регистрационный номер юридического лица: ***1024201388661***

Дата регистрации: ***26.09.2002***

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: ***14 лет.***

Срок создания: ***неопределенный.***

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

ОАО «Южный Кузбасс» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий, организаций угольной промышленности» от 30.12.19992 года № 1702 и распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом «О порядке образования акционерных обществ на основе консолидации пакетов акций предприятий угольной промышленности» от 12.02.1993 года № 268-р.

Акционерное общество учреждено распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 09.03.1993 года № 410-р путем консолидации закрепленных за государством пакетов акций акционерных обществ-предприятий по добыче угля и обслуживающей инфраструктуры:

- 1. АО «Разрез Ольжерасский»;*
- 2. АО «Сибирга»;*
- 3. АО «Разрез Томусинский»;*
- 4. АО «Разрез Красногорский»;*
- 5. АО «Томусинская автобаза»;*
- 6. АО «Мысковская автобаза»;*
- 7. АО «Ольжерасская автобаза»;*
- 8. АО «ТПТУ»;*
- 9. АО «Томусинский РМЗ».*

Целью общества является извлечение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6*

Тел.: *(38475) 7-22-38* Факс: *(38475) 7-22-41*

Адрес электронной почты: *pr1@kuz.rikt.ru*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

<http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами: *нет*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) - *4214000608*

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Полное наименование: *Кемеровское Представительство открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс»*

Дата открытия: *25.12.1998*

Место нахождения: *Россия, г. Кемерово, ул. Островского, 34*

Почтовый адрес: *650099, Россия, г. Кемерово, ул. Островского, 34*

Руководитель: *Найданов Валентин Петрович*

Срок действия доверенности: *до 30.06.2008г.*

Полное наименование: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по подземной добыче угля.*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по подземной добыче угля.*

Дата открытия: *03.08.2007г.*

Местонахождение: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск.*

Руководитель: *Гилев Александр Федорович*

Срок действия доверенности: до **30.06.2008г.**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по открытой добыче угля.**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по открытой добыче угля.**

Дата открытия: **03.08.2007г.**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Руководитель: **Назаров Владимир Иванович**

Срок действия доверенности: до **30.06.2008г.**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по обогащению и переработке угля.**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Управление по обогащению и переработке угля.**

Место нахождения: **652840, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Руководитель: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Дата открытия: **03.08.2007г.**

Срок действия доверенности: до **30.06.2008г.**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»**

Дата открытия: **25.09.2006г.**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Руководитель: **Черный Василий Федорович**

Срок действия доверенности: до **30.06.2008г.**

Совет директоров (Протокол от 13.07.2007г.) принял решение о ликвидации нижеперечисленных филиалов. Филиалы будут ликвидированы после проведения налоговой проверки.

Полное наименование: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Шахта Ерунаковская».**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта «Ерунаковская».**

Дата открытия: **04.07.2005г.**

Местонахождение: **654044, Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Косыгина, 53, п/я 44/52**

Руководитель: **Бородин Павел Сергеевич**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта «Сибиргинская»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта «Сибиргинская»**

Дата открытия: **22.11.2005г.**

Место нахождения: **652840, Россия, Кемеровская область, г. Мыски**

Руководитель: **Новосельцев Сергей Александрович**

Полное наименование филиала: **Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта «Ольжерасская – Новая»**

Сокращенное наименование филиала: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Шахта «Ольжерасская – Новая»**

Дата открытия: **25.09.2006г. – поставлен на учет в налоговый орган по городу Междуреченску.**

Начало работы: **01.02.2007г.**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Руководитель: *Абуталипов Равиль Галимович*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ЦОФ «Кузбасская»*

Дата открытия: *01.11.2005г.*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск*

Руководитель: *Ритиков Игорь Андреевич*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез «Сибиргинский»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез «Сибиргинский»*

Место нахождения: *652840, Россия, Кемеровская область, г. Мыски*

Руководитель: *Любушкин Николай Андреевич*

Дата открытия: *22.11.2005г.*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ЦОФ «Сибирь»*

Дата открытия: *01.11.2005г.*

Место нахождения: *652845, Россия, Кемеровская область, г. Мыски -5*

Руководитель: *Шубодеров Александр Яковлевич*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Групповая обогатительная фабрика «Томусинская»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «ГОФ «Томусинская»*

Дата открытия: *30.12.2005г.*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск*

Руководитель: *Утемов Андрей Геннадьевич*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез Красногорский»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез Красногорский»*

Дата открытия: *25.09.2006г.*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск*

Руководитель: *Корнев Иван Германович*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Обогатительная фабрика «Красногорская»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ОФ «Красногорская»*

Дата открытия: *25.09.2006г.*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск*

Руководитель: *Шарапов Андрей Борисович*

Срок действия доверенности: *до 30.06.2008г.*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта имени В.И.Ленина»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта им.В.И.Ленина»*

Дата открытия: *25.09.2006г.*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск*

Руководитель: *Галимарданов Руслан Халитович*

Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Управление по монтажу горношахтного оборудования»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «УМГШО»*

Дата открытия: 19.06.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

Руководитель: Титов Александр Анатольевич

Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез Ольжерасский»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез Ольжерасский»

Дата открытия: 25.09.2006г. – поставлен на учет в налоговый орган по городу Междуреченску.

Начало работы: 01.02.2007г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

Руководитель: Мусияченко Василий Иванович

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

В соответствии Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) Эмитенту присвоены следующие коды:

51.51. - оптовая торговля топливом

51.52. - оптовая торговля металлами и металлическими рудами

51.53. - оптовая торговля лесоматериалами, строительными материалами и санитарно-техническим оборудованием

51.54. - оптовая торговля скобяными изделиями, ручными инструментами. Водопроводным и отопительным оборудованием

51.55. - оптовая торговля химическими продуктами

51.56. - оптовая торговля прочими промежуточными продуктами

51.61. - оптовая торговля станками

51.62. - оптовая торговля машинами и оборудованием для строительства

51.64. - оптовая торговля офисными машинами и оборудованием

51.65. - оптовая торговля прочими машинами и оборудованием

51.70. - прочая оптовая торговля

10.10.11. - добыча каменного угля открытым способом

10.10.12. - добыча каменного угля подземным способом

10.10.21. - обогащение каменного угля

64.20. - деятельность в области электросвязи

74.40. - рекламная деятельность

60.24. - деятельность автомобильного грузового транспорта

80.22. - начальное и среднее профессиональное образование

65.23. - финансовое посредничество, не включенное в другие группировки

71.34. - аренда прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки

45.21. - производство общестроительных работ

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

ОАО «Южный Кузбасс» является одной из крупнейших и перспективных компаний по добыче, обогащению и реализации угля в Кузбассе.

Основным видом деятельности ОАО «Южный Кузбасс» является обогащение угля (собственного и покупного).

Наименование показателя	Отчетный период
-------------------------	-----------------

	2003	2004	2005	2006	2007	1 квартал 2008
1.Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.,	7 286 346	15 567 018	19 009 296	18 365 008	24 952 261	9 494 115
Объем выручки от реализации угля, тыс.руб.	5 054 371	12 228 710	14 252 237	14 460 027	23 474 509	9 106 294
Доля от общего объема выручки, %	69,37	78,56	75,00	78,74	94,08	96,48
в т.ч. – Россия, Москва, объем, тыс.руб.	1 296 049	6 779 569	8 968 094	9 049 842	13 989 829	5 304 235
– доля от общего объема выручки, %	17,79	43,55	47,18	49,28	56,07	55,87
в т.ч. – Россия, Кемеровская область, объем, тыс.руб.	2 062 232	-	—	—	-	-
– доля от общего объема выручки, %	35,71	-	—	—	-	-
– Швейцария, объем, тыс.руб.	1 082 040	5 092 956	4 927 803	5 111 361	6 113 640	2 829 726
– доля от общего объема выручки, %	14,85	32,72	25,92	27,83	24,50	29,81
2.Объем выручки от реализации товаров, тыс.руб.	2 112 559	3 132 784	4 383 435	3 068 665	719 616	238 252
Доля от общего объема выручки, %	28,99	20,12	23,06	16,71	2,88	2,51
в т.ч. – Россия, Кемеровская область, объем, тыс.руб.	2 029 571	3 042 334	4 219 659	2 798 344	-	-
– доля от общего объема выручки, %	27,85	19,54	22,20	15,24	-	-

Значительное увеличение размера выручки за 1 квартал 2008г. связано в основном с ростом объема производства и реализации угольной продукции, спросом и повышением цен на уголь.

Основным фактором увеличения выручки за 1 квартал 2008г. по сравнению с 1 кварталом 2007г. является рост выручки от реализуемой угольной продукции. Увеличение произошло за счет возросших объемов реализуемой продукции и роста цен. Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 1 квартал 2008 года по сравнению с прошлым годом увеличился на 2,4 % и составил 96,48 %.

Большая часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность за рубежом (экспорт угля в Швейцарию).

Объем реализации товаров за 1 квартал 2008г. и 2007г. составляет менее 10%.

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

Основные виды деятельности эмитента – оптовая продажа рядового угля по России и на экспорт, продажа угольного концентрата с обогатительных фабрик, рядового угля с разреза, а также обеспечение продукцией производственно-технического назначения предприятий, входящих в состав эмитента.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2003	2004	2005	2006	2007	I квартал 2008
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.,	7 286 346	15 567 018	19 009 296	18 365 008	5 999 802	9 494 115
В т.ч. – реализация угля	5 054 371	12 228 710	14 252 237	14 460 027	5 597 214	9 106 294
– продажа товаров	2 112 559	3 132 784	4 383 435	3 068 665	186 508	238 252
– прочая деятельность	119 416	205 524	373 624	836 316	216 080	149 569
Доля от общего объема выручки, %	100	100	100	100	100	100
В т.ч. – реализация угля	69,37	78,56	75,00	78,74	93,30	95,91
– продажа товаров	28,99	20,12	23,06	16,71	3,10	2,51
– прочая деятельность	1,64	1,32	1,94	4,55	3,60	1,58

Структура затрат на реализацию угля и товаров (себестоимость):

Наименование статьи затрат	Отчетный период	
	2007 год	I квартал 2008 года
Сырье и материалы, %	44,98	39,02
<i>Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %</i>	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями,	7,46	11,60
Энергия, %	3,41	5,18
Топливо, %	0,62	0,74
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	1,16	0,93
Покупные товары, %	4,57	6,09
Затраты на оплату труда, %	13,39	11,97
Отчисления на социальные нужды, %	3,79	3,46
Амортизация основных средств, %	12,70	11,46
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	5,89	5,56
Прочие, %	0,65	0,80
<i>Амортизация по нематериальным активам, %</i>	0,00	0,00
<i>Вознаграждения за рационализаторские предложения, %</i>	0,00	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,00	0,0
Представительские расходы, %	0,00	0,02
Коммунальные расходы, %	0,36	0,48
Иное, %	1,02	2,69
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	200,7	245,9

Новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности: **отсутствуют.**

Бухгалтерский учет ОАО «Южный Кузбасс» осуществляется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также порядок организации и ведения бухгалтерского учета:

- *Федеральным Законом от 21.11.96г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете",*
- *Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации,*
- *Действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ),*
- *Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, положениями по бухгалтерскому учету,*
- *другими нормативными документами и методическими указаниями и материалами по вопросам бухгалтерского учета с учетом последующих изменений и дополнений к ним.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики ОАО «Южный Кузбасс», на которых приходится не менее 10% всех поставок сырья и материалов в 1 кв. 2008 года

Основные поставщики:	объем поставок тыс.руб.	доля в общем объеме %
Общество с ограниченной ответственностью «Распадский уголь»	195 156	12
Открытое акционерное общество «РАЗРЕЗ ТОМУСИНСКИЙ»	476 586	29,6
Закрытое акционерное общество «Газпромнефть-Кузбасс»	311 833	19

Доля импорта в поставках ОАО "Южный Кузбасс" в 1 квартале 2008 года составляет 3% . Основная поставка импортного оборудования - горно-шахтное оборудование, автошины. В настоящее время в России производителей крупногабаритных автошин нет.

Изменение цены в 1 кв.2008г. по сравнению с соответствующим периодом прошлого года

наименование	%	примечание
Газойль легкий каталитического крекинга. Марка А	45	Увеличение цены на нефть
Анкерная крепь АВ20П	14	Переход к другому поставщику, повышение цены на металл
Бензин автомобильный АИ-80 н.эт.	28	Увеличение цены на нефть

Изменение цены в 2007г. по сравнению с 2006г.

наименование	%	примечание
Бензин автомобильный Аи80	8	Увеличение цены на нефть
Бензин автомобильный Аи92	11,6	Увеличение цены на нефть
Масло индустриальное И-40А	3	Увеличение цены на нефть

Масло гидравлическое ВМГЗ	12	Увеличение цены на нефть
---------------------------	----	--------------------------

Поставщики ОАО «Южный Кузбасс», на которых приходится не менее 10% всех поставок сырья и материалов в 2007 году

Основные поставщики:	объем поставок тыс.руб.	доля в общем объеме %
Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»	1 710 116	29

Доля импорта в поставках ОАО "Южный Кузбасс" в 2007 году составляет 2,7 % . Основную поставку импортного оборудования составляют крупногабаритные автошины.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основной рынок сбыта продукции ОАО "Южный Кузбасс" – *Россия*.

Основные потребители (получатели) угля - *Магнитогорский металлургический комбинат, Челябинский металлургический комбинат Новолипецкий металлургический комбинат, Нижне-Тагильский МК, теплоэлектростанции, такие как Мосэнерго ТЭЦ - 22, ГРЭС-4, Черепетская ГРЭС.*

Спад в производстве металла, увеличение использования природного газа на электростанциях может отрицательно повлиять на спрос угольной продукции на российском рынке.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

№ п/п	Пункт	Информация
1.1	Номер лицензии	1. КЕМ 12917 ТЭ 2. КЕМ 12939 ТЭ 3. КЕМ 12940 ТЭ 4. КЕМ 13237 ТЭ 5. КЕМ 13238 ТЭ 6. КЕМ 13365 ТЭ 7. КЕМ 13366 ТЭ 8. КЕМ 14199 ТР 9. КЕМ 13367 ТЭ 10. КЕМ 14060 ТЭ 11. КЕМ 14016 ТЭ 12. КЕМ 13639 ТЭ 13. КЕМ 14093 ТЭ 14. КЕМ 01256 ВЭ 15. КЕМ 01257 ВЭ 16. КЕМ 01255 ВЭ 17. КЕМ 01029 ВЭ 18. КЕМ 01271 ВЭ 19. КЕМ 01272 ВЭ 20. 00-РВ-002696(В) 21. А 042270 22. ПРД 4203757 23. ПРД 00695 24. Б 290500 25. Д 590803 26. ПМ-68-000708 (О) 27. ЗСГ-00459К 28. ЗСГ-00459Г

		29. ЭВ-68-000362 (ЖКУХ) 30. ЭП-68-000405 (У) 31. ЭХ-68-000690 (Х) 32. ОТ-68-000755 (42) 33. 10608/100018 34. РОСС RU.0001.512436 35. 1/05847 36. 2/09945 37. 40051 38. 41067 39. РОСС RU.0001.22 ТУ 47 40. ХВ-68-000395 (В) 41. ПВ-68-000802 (В) 42. КЕМ 00461 БРЭИО 43. КЕМ 00475 БРДВХ
1.2	Дата выдачи (регистрации)	1. 17.12.2004 2. 12.01.2005 3. 12.01.2005 4. 07.07.2005 5. 07.07.2005 6. 17.11.2005 7. 17.11.2005 8. 17.08.2007 9. 17.11.2005 10. 14.05.2007 11. 16.04.2007 12. 14.06.2006 13. 04.06.2007 14. 08.02.2007 15. 08.02.2007 16. 08.02.2007 17. 30.05.2003 18. 30.03.2007 19. 30.03.2007 20. 05.05.2004 21. 20.06.2005 22. 18.12.2007 23. 04.04.2003 24. 27.04.2000 25. 25.07.2005 26. 07.12.2007 27. 23.01.2007 28. 23.01.2007 29. 14.11.2006 30. 19.01.2007 31. 29.11.2007 32. 29.12.2007 33. 08.07.2006 34. 22.08.2003 35. 09.03.2006 36. 09.03.2006 37. 11.04.2006 38. 25.05.2006 39. 16.08.2006 40. 14.12.2006 41. 04.03.2008 42. 16.10.2006 43. 04.12.2006
1.3	Срок действия лицензии	1. до 15.12.2024 2. до 30.12.2024 3. до 30.12.2024 4. до 10.06.2025

		5. до 10.06.2025 6. до 01.11.2025 7. до 01.11.2025 8. до 31.12.2021 9. до 01.11.2025 10. до 30.11.2013 11. до 01.12.2013 12. до 01.01.2014 13. до 31.12.2014 14. до 31.03.2013 15. до 30.11.2012 16. до 31.05.2014 17. до 30.04.2013 18. до 31.08.2014 19. до 31.05.2013 20. до 05.05.2009 21. до 20.06.2010 22. до 18.12.2012 23. до 03.04.2008 24. до 27.04.2010 25. до 25.07.2010 26. до 07.12.2012 27. до 23.01.2012 28. до 23.01.2012 29. до 14.11.2011 30. до 19.01.2012 31. до 29.11.2012 32. до 29.12.2012 33. до 07.07.2011 34. до 22.08.2008 35. до 01.11.2009 36. до 01.11.2009 37. до 11.04.2011 38. до 25.05.2011 39. до 16.08.2009 40. до 14.12.2011 41. до 04.03.2013 42. до 01.09.2016 43. до 01.11.2010
1.4	Орган, выдавший лицензию	1. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 2. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 3. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 4. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 5. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 6. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 7. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 8. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 9. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 10. Федеральное агентство по недропользованию МПР РФ 11. Федеральное агентство по недропользованию МПР РФ 12. Федеральное агентство по недропользованию МПР России 13. Федеральное агентство по недропользованию 14. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области 15. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области 16. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области 17. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области 18. Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)

		<ul style="list-style-type: none"> 19. Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) 20. Федеральный горный и промышленный надзор России 21. Государственная лицензионно-аттестационная служба Кемеровской области 22. Министерство путей сообщения РФ 23. Министерство путей сообщения РФ 24. Управление ФСБ России по Кемеровской области 25. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству 26. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору 27. Федеральное агентство геодезии и картографии России 28. Федеральное агентство геодезии и картографии России 29. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю 30. Федеральная служба по технологическому надзору 31. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю 32. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю 33. Кемеровская таможня Сибирского таможенного Управления ФТС РФ 34. Государственный комитет РФ по стандартизации и метрологии 35. Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий 36. Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий 37. Федеральная служба по надзору в сфере связи 38. Федеральная служба по надзору в сфере связи 39. Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии 40. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю 41. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному контролю 42. Верхнее-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ 43. Верхнее-Обское бассейновое водное управление РОСВОДРЕСУРСЫ
1.5	Виды деятельности, на которые выдана лицензия	<ul style="list-style-type: none"> 1. разведка и добыча каменного угля на участке «Шахта Сибиргинская» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений. 2. добыча каменного угля на участке «Разрез Распадский» Распадского каменноугольного месторождения. 3. разведка и добыча каменного угля на участке «Березовский-2» Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений. 4. разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ерунаковская-1» Ерунаковского каменноугольного месторождения. 5. разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ерунаковская-3» Ерунаковского каменноугольного месторождения. 6. разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ольжерасская» Ольжерасского каменноугольного месторождения. 7. разведка и добыча каменного угля на участке «Разведочный» Распадского каменноугольного месторождения. 8. изучение и добыча каменного угля на участке Поле шахты Ольжерасская-Новая Распадского каменноугольного месторождения.

		<ol style="list-style-type: none"> 9. добыча каменного угля на участке «Сорокинский» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений. 10. добыча каменного угля на участке Поле шахты им.Ленина Ольжерасского каменноугольных месторождений. 11. добыча каменного угля на участке Поле разреза Красногорский Сибирского и Томского каменноугольных месторождений. 12. добыча каменного угля на участке «Разрез Сибиргинский» Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений. 13. добыча каменного угля на участке Поле шахты Усинская Ольжерасского каменноугольных месторождений. 14. добыча подземных вод на участках «Промплощадка», «Склад ВВ» и Склад ВВ» и «Таежный» с целью их использования для ХПВ и ПТВ предприятия. 15. добычаподземных вод на участке «Подобасс» для хозяйственно-питьевого и производственно-теплического водоснабжения предприятия. 16. добыча подземных вод на участке «ЦОФ Кузбасская» для хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия и сторонних потребителей. 17. добыча подземных вод на участке «Узул-Гол». 18. разведка и добыча подземных вод на участке «Берензасский» для питьевого водоснабжения и технического обеспечения водой. 19. добыча подземных вод на участке «ТЭЦ» с целью использования для производственно-технического водоснабжения предприятия. 20. деятельность по распространению взрывчатых материалов промышленного назначения. 21. образовательная деятельность. 22. погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте. 23. погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте. 24. работа с использованием сведений, составляющих государственную тайну. 25. строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом 26. производство маркшейдерских работ. 27. осуществление отдельных видов работ в составе геодезической и картографической деятельности. 28. осуществление отдельных видов работ в составе геодезической деятельности. 29. эксплуатация взрывоопасных производственных объектов. 30. эксплуатация пожароопасных производственных объектов. 31. эксплуатация химически опасных производственных объектов. 32. по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов. 33. свидетельство о включении в Реестр владельцев складов временного хранения. 34. аттестат аккредитации аналитической лаборатории. 35. деятельность по предупреждению и тушению пожаров (ЦОФ Сибирь) 36. производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (ЦОФ Сибирь) 37. оказание услуг подвижной радиосвязи в выделенной сети связи 38. оказание услуг местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа 39. аттестат аккредитации испытательной лаборатории 40. хранение взрывчатых материалов промышленного назначения 41. применение взрывчатых материалов промышленного назначения 42. водопользование (поверхностные водные объекты) – забор воды
--	--	---

		(ГОФ Томусинская) 43. водопользование (поверхностные водные объекты) – сброс сточных вод (Разрез Сибиргинский)
--	--	--

Вероятность продления специальных разрешений (лицензий): имеется

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместной деятельности с другими организациями

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

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

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

Основной деятельностью эмитента является добыча полезных ископаемых.

Эмитенту принадлежат права пользования на лицензионных участках Ольжерасского, Распадского, Берёзовского, Томского, Сибиргинского, Курейнского, Урегольского, Ерунаковского месторождений каменного угля, расположенных в южной части Кузбасса в Междуреченском и Новокузнецком районах Кемеровской области.

По состоянию на 01.01.2008г. сырьевая база предприятий ОАО «Южный Кузбасс» представлена наличием балансовых запасов каменного угля категорий А+В+С₁ в пределах горных отводов и, в соответствии с лицензиями на недропользование, в количестве **659554 тыс.тонн** коксующихся и энергетических марок, в том числе:

коксующихся - 411671 тыс.т. (62.4%),

энергетических - 24883 тыс.т. (37.4%) от общих балансовых запасов компании.

Добыча производится как открытым способом на Красногорском, Томусинском, Ольжерасском и Сибиргинском разрезах, так и подземным - на шахтах Ленина, Сибиргинская, Ольжерасская-Новая. На шахте Ерунаковская в настоящее время ведется строительство.

Промышленные запасы на 01.01.2008г оцениваются в **399 592 тыс.т.** Суммарный уровень добычи по чистому углю составил в 2007 году **16484 тыс.т.**

Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 8 объектов с целью добычи каменного угля и на 7 объектов с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей. Лицензии выданы на различные сроки, но не более 25 лет и по истечению указанных сроков, при наличии запасов, будут продлены.

Участки недр предоставленные в пользование расположены в непосредственной близости от г.Междуреченска и г.Новокузнецка в промышленно развитой части Кузбасса. Согласно лицензионным соглашениям эмитент обязан выполнять все условия, в оговоренные в Соглашениях сроки, в соответствии с требованиями Законов РФ. Указанные в лицензиях обязательства обычно выполняются. Допускаемые в единичных случаях нарушения исправляются.

а) Запасы полезных ископаемых

Наименование месторождения: Сибиргинское и Томское каменноугольные месторождения

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов по лицензии: балансовые: - кат. А+В+С₁ – 65 млн.тонн, в том числе:

участки Сибиргинские 1-3, 4-6 – 48 млн.тонн;

участок Томская площадь

- 17 млн.тонн.

В контуре лицензионного участка выделен участок первоочередной отработки, проведена разведка запасов с постановкой их на государственный учет.

Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2008г:

Всего балансовых запасов кат. А+В+С₁ – **28855 млн.тонн**, в том числе:

участки Сибиргинские 1-3, 4-6

- 26259 млн.тонн;

участок Томская площадь

- 2596 млн.тонн

Объем промышленных запасов равен **12222 тыс.т.**

Уровень добычи по лицензии: производительность 1 этапа (2011г) не менее 1400 тыс.т.

Добыто в 2007г: 828 тыс.тонн

План добычи на 2008г: 1700 тыс.тонн

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 12917 ТЭ

Дата выдачи: 17.12.2004г

Срок действия: до 15.12.2024г

Возможность и основания для продления срока лицензии: имеется

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 11.11.2004г.; на основании решения аукционной комиссии и совместного постановления Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка недр:

на северо-востоке – общая граница с участком недр "Мрасский";

на юге – общая граница с горным отводом действующего разреза "Сибиргинский";

на западе, юго-западе – граница водоохранной зоны р.Мрассу;

на северо-западе – плоскость отстроенная с учетом угла сдвижения горных пород от линии пересечения почвы пласта III с горизонтом -100м (абс.) до охранного целика под р.Мрассу;

Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -300 м (абс.)

Вид лицензии: право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Шахта Сибиргинская" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки полезного ископаемого (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Платежи предприятием выплачиваются

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Налог на добычу угля выплачивается в размере 4,0%.

Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Платежи предприятием выплачиваются

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Платежи предприятием выплачиваются

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения обеспечить:

а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;

Проект выполнен и согласован ФГУП «Запсибгеолсъемка» XII-04г. Дополнение к проекту (действующему) выполнено в 2005 г.

б) начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года;

Геологоразведочные работы проведены в 2005-06гг. Институт «Кузбассгипрошахт» составлено ТЭО кондиций и утверждено в ГКЗ (протокол ГКЗ №219-к от 21.09.2007г).

в) завершение разведки представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15 декабря 2007 года;

В стадии выполнения. Прошли экспертизу в ТКЗ и поставлены на баланс предприятия первоочередные запасы в количестве 23849 тыс.тонн. (протокол №873 от 8.06.06г). Утверждены в ГКЗ постоянные кондиции. (№219 от 21.09.2007г).

В настоящее время ФГУ «Запсибгеолъсъемка» проводит подсчет запасов угля по всему лицензионному участку. Экспертиза отчета в ГКЗ возможна в июле-августе 2008г.

г) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 15 сентября 2008 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;

В стадии выполнения. Технический проект на отработку запасов второй очереди лицензионного участка выполнен ОАО «Гипроуголь» (г.Новосибирск). Получено положительное заключение экспертизы промышленной безопасности и охраны недр проекта и передано в Ростехнадзор для утверждения.

д) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 15 декабря 2008 года;

В стадии выполнения

е) начало промышленной добычи угля не позднее 15 декабря 2010 года;

Отработка запасов угля начата в сентябре 2006г.

ж) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 1400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 декабря 2011 года;

1 этап - декабрь 2007г.

з) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 2400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 октября 2014 года;

2 этап – октябрь 2014г.

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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Шахта действующая

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Требования законодательства соблюдаются.

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Требования законодательства соблюдаются.

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;

Проводится эксплуатационная разведка

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 участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

Потери по проекту, сверхнормативных потерь нет.

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Учет извлекаемых запасов угля производится по маркшейдерскому замеру.

е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

Охрана месторождения производится.

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Загрязнения недр нет

з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

Принято к сведению

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Самовольной застройки нет

к) 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;

Геолого-маркшейдерская документация ведется

л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части намечаемых границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты;

Проектно-технической документация ведется.

м) при подработке объектов поверхности безопасное ведение горных работ на смежных угледобывающих предприятиях;

Подработки объектов нет

н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

Принято к исполнению, препятствий нет

о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Обоснование выбора площадок производится. Акты выбора площадок имеются

4.3. По промышленной безопасности и охране труда обеспечить:

а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала;

Безопасность жизни и здоровья людей обеспечивается

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;

Проектирование, декларирование и экспертиза проводится

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;

Страхование производится

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

Контроль за состоянием промышленной безопасности осуществляется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

Инструкции по промышленной безопасности утверждены

е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;

Обучение производится по графику

ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты обеспечиваются

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Освидетельствование технических устройств, зданий и др. производится

и) систематический контроль с использованием технических средств 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;

Контроль за состоянием рудничной атмосферы производится. Разработан Комплекс мер по борьбе с газодинамическими явлениями

к) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Составлены мероприятия с разрезом «Междуреченский» по совместной безопасной взрывной работе

л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Договора заключены

4.4. По охране окружающей природной среды обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Требования соблюдаются

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Требования соблюдаются

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;

Проектом предусматривается строительство водосборника

г) проведение не позднее 15 июня 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра), в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа;

Программа анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства находится в стадии разработки.

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 15 декабря 2006 года;

Выполнено частично. Заключается договор с ОАО «Центр гидрогеологических исследований» на разработку Программы состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы. Мониторинг геологической среды проводится (документация выработок; замер притоков воды).

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;

Выполняется согласно проекту

ж) очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Шахтная вода очищается в водосборниках разреза «Сибиргинский»

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

Отходов и отвалов нет

и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель;

Работы ведутся по проекту первой очереди строительства шахты без нарушений

к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Аварий не происходило

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Рабочие места предоставляются

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

Принято к исполнению

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.

Принято к исполнению

4.6. По другим условиям пользования недрами обеспечить:

а) До истечения срока действия Лицензии:

– 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 установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

– возвратить Лицензию в Роснедра;

(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);

Принято к исполнению

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;

Принято к исполнению

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;

Принято к исполнению

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Принято к исполнению

Степень выполнения обязательств эмитента: *текущие обязательства выполняются в полном объеме.*

Наименование месторождения: Куреинское, Сибиргинское и Урегольское каменноугольные месторождения.

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер запасов: на 1.01. 2008г:

балансовые: кат. А+В+С₁ – 208537 тыс.т., в том числе:

под открытые работы - 191081 тыс.т,

под подземные работы - 17456 тыс.т.

промышленные: кат. А+В+С₁ - 175125 тыс.т., в том числе:

под открытые работы - 170999 тыс.т,

под подземные работы - 4126 тыс.т.

Добыто в 2007г: **3208 тыс.тонн**

План добычи на 2008г: **установленный уровень открытой добычи: 4000 тыс. тонн в год., уровень подземной добычи 1200 тыс.т/год**

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 13639 ТЭ

Дата выдачи: 14.06.2006г

Срок действия: до 1.01.2014г

Возможность и основания для продления срока лицензии: *имеется* необходимость переоформления лицензии после получения в результате аукциона 2007г права пользования недрами объекта «Урегольский 1-4»

Основание выдачи: в порядке перехода права от ОАО "Разрез Сибиргинский" и переоформления лицензии КЕМ 00652 ТЭ, в соответствии со ст.17¹ Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности юридического лица-пользователя недр ОАО "Разрез Сибиргинский" вследствие его присоединения к другому юридическому лицу в соответствии с законодательством РФ.

Описание участка недр: Участок "Разрез Сибиргинский" вмещает пласты каменных углей III, IV-V и VI на Сибиргинском (участки 1-3 и Пойменный), Куреинском (участки 1-4) и Урегольском (участки 1-2) месторождениях в границах горноотводных актов №922 от 12.01.1987г, №1030 от 05.03.1991г. Нижняя граница по всем участкам – почва пласта VI.

Вид лицензии: право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Разрез Сибиргинский Куреинского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений Томском каменноугольном месторождении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом Российской Федерации «О недрах».

Кроме того, Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выплачиваются в срок и в полном объеме следующие платежи:

регулярные платежи за добычу угля – в размере 4,0% от реализации
водный налог; подземные воды – 330 руб. за 1000м³.
плата за фактическое загрязнение окружающей среды.

Обязательства эмитента:

2.2. Уровни добычи устанавливаются:

до 2001г - 3000 тыс.т./год
начиная с 2001 года - 4000 тыс.т./год

Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем, органом государственной власти и Роснедра или Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области

Добыто в 2007 году 3208 тыс.тонн

2.3. Планы развития горных работ и нормативные потери согласовываются с уполномоченными органами в установленном порядке.

Выполняется. Планы развития горных работ и нормативные потери полезного ископаемого по участку Разрез Сибиргинский согласованы в МГТО и в Управлении Ростехнадзора по Кемеровской области в декабре 2007 года. 7 апреля 2008 года в Междуреченском горно-техническом отделе повторно рассматривался и был согласован скорректированный ППРГ на 2008 год.

2.4. Объемы добытого угля и вскрышных пород ежемесячно определяются по результатам маркшейдерских замеров забоя. Количество добытого угля измеряется в тоннах; объемная масса принимается согласно государственной геологической экспертизе запасов угля. Все измерения и подсчет объемов добытого каменного угля фиксируются в специальных журналах.

Выполняется. Объемы добытого угля и вскрышных пород ежемесячно определяются по результатам маркшейдерских замеров забоя. Все измерения и подсчет объемов добытого каменного угля фиксируется в специальных журналах

2.7. При попутной добыче подземных вод (карьерный водоотлив) устанавливаются следующие условия:

2.7.1. Максимальный водоотлив при наибольшем развороте работ – 30 тыс. куб. м. в сутки. Уровень понижения подземных вод в границах горного отвода соответствует глубине отработки. Допустимое понижение уровня за границей горного отвода в радиусе 1,0 км не должно превышать 20 м.

Максимальный водоотлив при наибольшем развороте работ не превышает 22 тыс.м3 в сутки.

Уровень понижения подземных вод в границах горного отвода соответствует глубине отработки и допустимое понижение уровня не превышает 20 метров.

2.7.2. Карьерные воды (подземные с атмосферными осадками) перед сбросом в р.Мрассу должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС.

Карьерные воды перед сбросом в р.Мрассу проходят очистку через систему отстойников (Сибиргинский, Кураинский, Табаласский) до норм, утвержденных ПДС.

Участок Сибиргинский 1-3: собранные в зумпфе водопритоки подземных и поверхностных вод перекачиваются передвижными установками от Западного и Восточного блоков по стальному трубопроводу в ручей Кельтасс и далее самотеком под отвалами в Сибиргинский пруд-отстойник и после осветления через водосливную плотину в р.Мрассу.

Участок Кураинский 1-4: осушение осуществляется горными работами и установками открытого водоотлива, который совмещает дренаж водоносных горизонтов с обязательными работами по организации стока атмосферных осадков. Кроме того, по контуру пойменного участка с южной и восточной сторон существует дренажная канава, в которую поступают поверхностные и грунтовые воды из галечникового горизонта поймы. Эти воды по канаве поступают в аккумулирующий зумпф, из которого насосом по трубопроводу перекачиваются в пруд-отстойник Кураинский.

2.7.3. Не складировать в выработанные пространства и на отвалы несогласованные отходы.

Выполняется. Фактов складирования несогласованных отходов в выработанное пространство не зафиксировано.

2.7.4. До 01.12.1999 Недропользователь должен был представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области результаты полного химического анализа дренажных вод. Контроль качества подземных вод на сбросе до организации мониторинговых наблюдений проводить ежеквартально в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и микрокомпонентному составу с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Си, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты.

Полный химический анализ вод был произведен в ОАО «Западно-Сибирский испытательный центр» в 2000 г. Контроль качества воды проводится ежемесячно ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии по Кемеровской области" г. Мыски.

2.7.5. До 01.05.2000 Недропользователь должен был разработать и согласовать с центром государственного мониторинга геологической среды Комитета природных ресурсов по Кемеровской области

проект мониторинга геологической среды (в том числе подземных вод) в пределах горного отвода предприятия, а с 01.08.2000 приступить к его реализации.

В ноябре 2007 года был заключен договор с ООО «Центр гидрогеологических исследований» на проведение мониторинга геологической среды (договор №12/06-П-1429 ЮК/07 от 25 июня 2007 года), окончание работ согласно условиям договора составляет 6 месяцев после выплаты аванса, то есть в мае 2008 года. После выполнения проекта, в июне 2008 года планируется его реализация. Затраты на реализацию проекта включены в план затрат 2008 г. - 398 тыс. руб. по себестоимости.

2.7.6. Результаты анализов воды, а также мониторинговых наблюдений и отчеты о выполнении условий настоящего Соглашения представлять в Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) ежегодно до 1 января года следующего за отчетным вместе с формами статотчетности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз).

Выполняется. Ежегодно анализы воды предоставляются вместе со статотчетностью согласно установленным срокам

2.7.7. До 31.12.2001 плата за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества была установлена в размере 2,1 % от себестоимости 1 м³ карьерного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных и сверхсогласованных величинах водоотбора подземных вод, несоблюдении допустимого уровня подземных (грунтовых) вод и их минерализации (минерального состава) платежи за пользование недрами должны были увеличиваться вдвое в соответствии с пунктом 10 Постановления Правительства Российской Федерации от 28.10.1992 № 828 «Положение о порядке и условиях взимания платежей за право пользования недрами...».

Выполняется. Плата за воду производится согласно установленным нормам налогового кодекса Российской Федерации, глава 23. Сведения о платежах за недра ежегодно представляются в соответствующие органы с формой 5-ГР.

2.8. Недропользователь обязан:

производить работы в соответствии с утвержденным проектом в пределах горных отводов;

Горные работы на разрезе производятся в соответствии с утвержденными проектами в пределах горного отвода: - «Корректировка горно-транспортной части проекта» (Сибгипрошахт, 2001г);

соблюдать требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;

При ведении горных работ соблюдаются требования законодательства, а также утвержденные в установленном порядке нормы и правила по технологии ведения, связанных с использованием недрами. Заключение № Э1/365 экспертной комиссии Государственной экологической экспертизы по ОАО «Разрез Сибиргинский» получено 01.12.2003 г. - «Строительства участка подземных работ», (Гипроуголь, 2001г).

Заключается договор аренды на участок земель лесного фонда площадью 285,3 га, расположенного в кварталах 8,9 Чузасского лесничества, с Департаментом лесного хозяйства Кемеровской области.

соблюдать утвержденный график горнотехнической и биологической рекультивации отработанных земель в соответствии с планами, согласованными с органами охраны окружающей среды; биологически рекультивированные земли возвращать лесхозу по акту;

В работе по рекультивации земель, нарушенных при пользовании недрами, имеется отставание. По разработанному графику погашение задолженности планируется завершить до 2018 года. В планах развития горных работ уровни рекультивации ежегодно согласовываются с природоохранными органами. На 2008 год объем рекультивации – 37,2 га, из них горнотехническая 22,2 га, биологическая 15 га.

горные работы вести с соблюдением водоохранных зон водоемов, границы которых определены решением администрации Кемеровской области от 31.12.1997 № 1283-Р, а на участке Сибиргинский 1-3 согласно ранее утвержденному проекту;

Выполняется. Горные работы ведутся с соблюдением водоохранных зон, границы которых определены решением администрации Кемеровской области, а также согласно Водному кодексу РФ от 3.06.06 №74-ФЗ (ВК РФ).

не допускать сброс неочищенных сточных вод;

Неочищенные сточные воды не сбрасываются

регулярно проводить наблюдения за качеством вод р. Мрассу по створам в пределах горного отвода разреза;

доводить ежегодно степень очистки хозяйственно-бытовых вод разреза до согласованных ПДС;

Выполняется

предоставлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры;

Выполняется

обеспечивать ведение геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность;

Ведение геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность обеспечивается в полном объеме

ежегодно до 15 января предоставлять в Кузбасснедра данные о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезного ископаемого и содержащихся в них компонентах;

Выполняется. Данные о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезного ископаемого ежегодно представляются в соответствующие организации.

предоставлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок;

Контролирующим органам предоставляется соответствующая документация и обеспечиваются условия для проведения проверок.

при изменении организационно-правовой формы предприятия в месячный срок сообщить в Кузбасснедра и переоформить лицензию.

Принято к сведению

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Ольжерасское каменноугольное месторождение

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер запасов на 1.01. 2008г: **балансовые: кат. А+В+С₁ – 75736 тыс.т., забалансовые - 49352 тыс.т. промышленные: - 29366 тыс.т.**

Добыто в 2007г: **1766 тыс.т.**

План добычи на 2008г: **2100 тыс.т.**

Описание лицензии:

Номер: **КЕМ 14060 ТЭ**

Дата выдачи: **14.05.2007г.**

Срок действия: **до 30.11.2013г.**

Возможность и основания для продления срока лицензии: **не требуется**

Основание выдачи: в порядке перехода права от ОАО "Шахта им.В.И.Ленина" и переоформления лицензии КЕМ 00489 ТЭ, в соответствии со ст.17¹ Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности юридического лица - пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу - ОАО «Южный Кузбасс».

Описание участка недр:

Границы участка недр:

на юге – правый берег р.Уса;

на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс;

на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород;

на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольнего горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.;

на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы;

нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.

Вид лицензии: право пользования недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на Ольжерасском каменноугольном месторождении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

С 01.01.2002г ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законом РФ «О недрах».

налог на добычу угля – в размере 4,0%.

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Обязательства эмитента:

2.3. Уровни добычи угля на период действия лицензии установлены в объеме с 1999 г по 2005 г. - 2000 тыс/год; с 2006 г по 2013 г. - 2700 тыс.т/год.

Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта могут быть в дальнейшем откорректированы отдельным соглашением между "Владельцем лицензии", Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области и Администрацией Кемеровской области.

Установленный уровень добычи на 2007г -2700 тыс.т., фактически добыто 1766 тыс. тонн. Причины невыполнения условий – технические возможности предприятия. После согласования проекта доработки запасов в ЦКР Роснедра планируется подача заявки на изменение лицензионного соглашения в части корректировки уровня добычи угля.

2.5. Недропользователь обязан:

2.5.1. Организовать мониторинговые наблюдения за воздействием на геологическую среду. Программу мониторинга согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.1999.

Программа ведения мониторинга геологической среды была согласована комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в марте 2001г. В 2002г. разработан для шахты проект мониторинга. Пробурена сеть наблюдательных скважин. Ведутся наблюдения.

2.5.2. В срок до 01.06.2000. оформить в установленном порядке лицензии на право пользования поверхностными и подземными водными объектами.

На обращение в администрацию области (заявка №546 от 21.03.2007г.) о предоставлении водного объекта в пользование по части забора вод и сброса сточных вод получен отказ. В 2008г подана заявка о предоставлении водного объекта в Департамент природных ресурсов и экологии по Кемеровской области.

2.5.3. В срок до 01.2000 осуществить схему удаления шламов с НФС в соответствии с проектом.

Разработка "Проекта реконструкции системы очистки шахтных вод" планируется в 2008г. После его разработки и утверждения будут подана заявка на дополнение к лицензионному соглашению в части изменения данного условия в соответствии с техническими решениями вышеуказанного проекта.

2.6. В процессе пользования недрами Недропользователь обязан выполнить следующие условия:

- ежегодно согласовывать с уполномоченными органами планы развития горных работ и уровни нормативных потерь угля;

Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь угля ежегодно согласовываются.

проводить работы в границах горного отвода в соответствии с проектом;

Проект, после корректировки, планируется согласовать в ЦКР Роснедра во 2 квартале 2008г.

ежемесячно определять по результатам маркшейдерских замеров объем добытого угля, при этом вес угля измеряется в тоннах (для расчета веса угля принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших государственную экспертизу);

Ежемесячно проводятся маркшейдерский замер объема добытого угля, для расчета веса угля принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших государственную экспертизу.

соблюдать установленные стандарты, нормы, правила по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния горных работ;

Выполняется. Работы ведутся по утвержденным проектам, разработанным в соответствии с нормативными документами, стандартами, нормами и правилами.

В настоящее время необходимо:

1) выполнить проект реконструкции очистных сооружений; произвести капитальный ремонт 6 осветителей; 2) исключить сверхнормативные потери при добыче угля.

ежегодно представлять в фонд геологической информации геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых, оставляемых в недрах запасах каменного угля и других полезных ископаемых, а также отчеты о своей финансовой деятельности и выполнении условий лицензионного соглашения;

Выполняется. Ежегодно в "Кузбасснедра" предоставляется балансовый отчет, содержащий геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых, оставляемых в недрах запасах каменного угля и других полезных ископаемых, а также отчеты о своей финансовой деятельности, и отчет о выполнении условий лицензионного соглашения.

вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность;

Выполняется. Геологическая и маркшейдерская документация ведется согласно нормативным документам.

обеспечивать безопасное для работников и населения ведение работ;

Выполняется

своевременно проводить работы по рекультивации земельных участков, нарушенных в процессе пользования недрами;

Общая площадь нарушенных земель – 427,2 га., из них – 338,6 га. самозаросшие. Рекультивация предусмотрена в проекте «Пересмотр проекта вскрытия и подготовки гор. ±0 ш. им. Ленина концерна «Кузнецкуголь», т.1 кн.4. Охрана природы (дополнение). Раздел: Рекультивация земель. Новосибирск, 1992.

Рабочим проектом рекультивации земель ш. им. В.И. Ленина отходами углеобогащения ГОФ «Томусинская» (Новосибирск, 2000г.) предусмотрена рекультивация 36,6 га земель (карьеры

открытой добычи) в течение 15 лет. За 2007 год объем горно-технической рекультивации составил 213,2 тыс.м³.

принимать участие в социально-экономическом развитии района;

Выполняется

- принимать долевое участие в финансировании работ по разработке тома ВДВ по городу Междуреченску;

Институтом «Субгипроруда» для шахты разработан собственный проект нормативов ПДВ. Утвержден Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области 31.08.05 № 17/1746 сроком действия до 01.01. 2010 г.

осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе предприятия;

Таких объектов нет.

представлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзорные органы;

Выполняется

проводить работы по консервации и ликвидации предприятия или его участков по специальным проектам, согласованным с КемКПР и другими заинтересованными организациями;

Таких объектов нет

оборудовать водопроводные сети предприятия водоизмерительными приборами;

Выполняется

своевременно оформлять и утверждать в контрольных органах проекты норм ПДС, лимитов водопотребления и водоотведения, лимиты на размещение отходов;

Лимиты водопотребления и водоотведения отменены действующим законодательством. Получена лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов № ОТ-68-000755(42) от 29.12.2007г. Подана заявка на получение лимитов на размещение отходов вход. № 9272 от 27.12.2007г

ежегодно представлять в установленном порядке статистическую отчетность по форме 2тп-водхоз;

Отчетность предоставляется ежегодно

своевременно осуществлять платежи за сбросы, выбросы и размещение твердых отходов;

Выполняется своевременно

обеспечивать выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами и отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы.

Выполняется

2.7. Геологическая информация, полученная в процессе пользования недрами за счет собственных средств Недропользователя является его собственностью и представляется по установленной форме в федеральный и территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. Роснедра и Управление по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) вправе использовать полученную информацию для выполнения функций органа управления государственным фондом недр.

Выполняется

2.8. Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.

Выполняется

2.14. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия, либо реорганизации предприятия на условиях определенных ст. 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах», а также при изменении названия предприятия-пользователя недр, лицензия подлежит переоформлению. Недропользователь обязан в месячный срок после внесения соответствующих изменений в учредительные документы сообщить об этом в Кузбасснедра и подать заявление на переоформление лицензии.

Принято к сведению

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Ольжерасское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов на 01.01.2008г:

балансовые: кат. А+В+С₁ - 62691 тыс.т.,

кат. С₂ - 1139 тыс.т.

Уровень добычи на 2008г: добыча не ведется

Описание лицензии:

Номер: **КЕМ 14093 ТЭ**

Дата выдачи: **04.06.2007г.**

Срок действия: **до 31.12.2014г.**

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи: в порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 13770 ТЭ в соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица - пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу – ОАО «Южный Кузбасс».

Описание участка недр:

Участок недр расположен в юго-западной части Ольжерасского каменноугольного месторождения в черте г.Междуреченска Кемеровской области.

Границы горного отвода:

на северо-востоке - II разведочная линия;

на северо-западе - вертикальная плоскость, проходящая параллельно оси антиклинальной складки в 100 м северо-западнее ее;

на юго-западе - предохранительный целик под р. Уса;

на востоке и юго-востоке - предохранительный целик под р. Ольжерасс.

Вид лицензии: добыча каменного угля подземным способом на участке Поле шахты Усинская Ольжерасского каменноугольного месторождения

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Регулярные платежи за право добычи угля:

1994 г. -4,5%;

1995-2000 гг. -2%;

2001 г -1%

от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.

Задолженность по всем платежам погашена в 2005г.

Плата за пользование недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 3% от стоимости шахтного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость, а при реализации части водоотлива ~ цены реализации.

Объект законсервирован, горные работы не ведутся, попутной добычи воды питьевого качества не ведется

Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы -5% от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.

Задолженность погашена в 2005г.

С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом Российской Федерации «О недрах».

Все платежи уплачиваются в установленные сроки

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполняется

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения обеспечить:

а) добычу угля и разработку Лицензионного участка на основании подготовленных и согласованных с уполномоченными органами в установленном порядке технических проектов, при этом проекты должны получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации. Проект консервации горных выработок ОАО "Шахта Усинская" ОАО "Южный Кузбасс", прошел государственную экспертизу промышленной безопасности (№39-ПД-09038-2003г.) и имеет согласование Госгортехнадзора России от 06.06.2003.

б) следующие уровни добычи каменного угля:

с 2000 г. - 500 тыс. тонн;

2001- 2003 гг. - 650 тыс. тонн;

Горные работы не ведутся с лета 2002 года. Проектом доработки запасов будет определена проектная мощность добычи с данного участка недр.

в) в течение 2004-2007 годов консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства на основании утвержденного в установленном порядке «Проекта консервации горных выработок ОАО «Шахта «Усинская» ОАО «Южный Кузбасс»; в случае необходимости подготовку и согласование в установленном порядке других проектов на консервацию горнодобывающего предприятия;

Работы ведутся в соответствии с утвержденным «Проектом консервации горных выработок ОАО "Шахта Усинская" ОАО "Южный Кузбасс"

г) в срок до 30.12.2006 выполнение научно-технического анализа достоверности имеющейся геологической информации по Лицензионному участку, разработку ТЭО кондиций, составление геологического отчета с подсчетом запасов и представление его на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;

Выполнено частично. "ТЭО эксплуатационных кондиций..." утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 30.12.2005 № 187-к.

Работы по пересчету запасов в соответствии с графиком работ геологоразведочного управления ОАО "Южный Кузбасс" начаты в 1 квартале 2008г. Геологическое задание на пересчет запасов участка «Поле шахты «Усинская» согласовано с Кузбасснедра.

д) в срок до 30.12.2007 разработку проекта расконсервации и отработки запасов каменного угля в границах Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и получение положительных заключений государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности;

Разработан «Проект доработки оставшихся запасов на поле ОАО "Шахта Усинская" ОАО "Южный Кузбасс" На проект получено положительное заключение экспертизы промышленной безопасности №39-ПД-13324-2004, проект согласован с Кузнецким управлением Ростехнадзора.

В 2008г "Проект доработки оставшихся запасов ..." будет направлен на государственную экспертизу и согласование в ЦКР Роснедра.

е) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и 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.

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации. «Проект консервации горных выработок ОАО "Шахта Усинская" ОАО "Южный Кузбасс", прошел государственную экспертизу промышленной безопасности, зарегистрированной за №39-ПД-09038-2003. и имеет согласование Госгортехнадзора России от 06.06.2003 г.)

4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации. «Проект консервации горных выработок ОАО "Шахта Усинская" ОАО "Южный Кузбасс", прошел государственную экспертизу промышленной безопасности, зарегистрированной за №39-ПД-09038-2003. и имеет согласование Госгортехнадзора России от 06.06.2003 г.)

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Соблюдается

в) до 30.06.2005 ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя согласовать с Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) перечень аварийных скважин и программу их ликвидации или ремонта;

На балансе шахты таких скважин нет.

г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

д) наиболее полное извлечение из недр запасов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации

е) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов полезных ископаемых;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

ж) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

Соблюдается в рамках «Проекта консервации горных выработок ОАО "Шахта Усинская"»

з) не превышение допустимого понижения уровня подземных вод в границах горного отвода глубины отработки (250-580 м), за границей горного отвода в радиусе 1 км - 10 м;

Выполняется

и) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Соблюдается в рамках «Проекта консервации горных выработок ОАО "Шахта Усинская"»

к) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации

л) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется.

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.

Горные работы в лицензионных границах не ведутся.

4.3. По промышленной безопасности и охране труда:

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;

Выполняется

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;

Свидетельство о регистрации опасного объекта № А-68-00603

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;

Договор страхования № 57/07 от 1 ноября 2007г

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;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

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;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Обеспечивается

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

к) обязательную проходку передовых забоев под контролем опережающих буровых разведочных скважин при отработке угольного пласта IV-V под долинами рек Уса и Ольжерасс во избежание внезапных прорывов воды;

Объект законсервирован.

л) при отработке месторождения использование шахтных вод в количестве не менее 40-45 % в технологическом процессе для пылеподавления и пожаротушения;

Объект законсервирован.

м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации.

4.4. По охране окружающей природной среды и недр:

- а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Выполняется

б) соблюдение требований нормативных документов по водоохранным зонам водных объектов и их прибрежных защитных полос;

Выполняется

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации

г) до 01.12.2000 разработку и согласование с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области проекта мониторинга геологической среды в пределах горного отвода предприятия, а с 2001 года - обязательно его выполнению;

Разработана «Программа мониторинга состояния недр на участке «Шахта Усинская», которая согласована с Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области и Управлением по технологическому и экологическому надзору по Кемеровской области.

Мониторинг геологической среды ведется не в полном объеме. Для проведения мониторинга в полном объеме в соответствии с Программой необходимо создать в 2008 году наблюдательную сеть из 4-х скважин.

д) до 10 декабря 2005 внесение изменений и дополнений в установленном порядке в проект мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства с учетом изменения условий пользования недрами и консервации горных выработок; обеспечение в течение всего срока консервации горных выработок ведения мониторинга состояния окружающей среды с ежеквартальным предоставлением результатов в Кузбасснедра;

Проект мониторинга окружающей среды находится на разработке в Центре эколого-правового образования г.Кемерово. Работы приостановлены (срок 10.02.2005г). Необходимо заключить договор на продолжение работ по разработке проекта

е) проведение ежеквартального контроля качества извлекаемых подземных и шахтных вод на сбросе в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и микрокомпонентному составу, с обязательным содержанием в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Cu, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Ni, Cd, Cr, Ba, Si, органические соединения, фенолы, нефтепродукты;

Горные работы не ведутся, шахта находится на консервации. Подземные воды не извлекаются и сброс воды не производится.

ж) очистку через очистные сооружения ливневых стоков с производственных площадей перед сбросом в р.Ольжерас;

На промплощадке шахты в период консервации никаких работ не ведется. Отработка запасов угля будет производиться из горных выработок шахты им. В.И. Ленина, имеющей очистные сооружения.

з) очистку водоохранных зон рр.Уса и Ольжерас от бытовых и промышленных отходов с последующим их озеленением;

На промплощадке шахты в период консервации никаких работ не ведется. Отработка запасов угля будет производиться из горных выработок шахты им. В.И.Ленина, имеющей очистные сооружения и согласованные полигоны размещения отходов производства. Получена лицензия по обращению с опасными отходами.

и) до 01.08.2000 оформление в установленном порядке разрешения на складирование отходов, согласовав его предварительно с Кемеровским комитетом природных ресурсов; не допущение складирования в выработанные пространства и на отвалах не согласованных отходов;

На промплощадке шахты в период консервации никаких работ не ведется. Отработка запасов угля будет производиться из горных выработок шахты им. В.И.Ленина, имеющей очистные сооружения и согласованные полигоны размещения отходов производства. Получена лицензия по обращению с опасными отходами.

к) до 01.10.2001 строительство закрытого угольного склада;

Строительство закрытого угольного склада на промплощадке шахты Усинская проектом доработки запасов не предусматривается, для транспортировки и отгрузки угля будет использоваться действующая инфраструктура филиала ОАО "Южный Кузбасс"- «Шахта им. В.И. Ленина»

л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

Выполняется

м) оперативное извещение Кузбасснедра обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;

В отчетный период аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, не возникало.

н) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

Выполняется

4.5. По участию в социально-экономическом развитии:

а) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг,

Объект законсервирован

б) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районах проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;

Объект законсервирован

в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;

Объект законсервирован

г) участие в развитии социальной сферы Междуреченского района после выхода горного предприятия на проектную мощность и возврата в полном объеме инвестированных в строительство горно-обогатительного комбината средств, за счет прибыли и финансовых возможностей предприятия. Вид и размеры участия определяются отдельным соглашением между недропользователем и муниципальным образованием.

Объект законсервирован

4.6. По другим условиям пользования:

а) до 01.07.2000 переоформление свидетельства на право пользования землей в соответствии с действующим законодательством;

По договору купли-продажи № 44 от 29.12.2001, заключенного между Фондом имущества Кемеровской области (Кузбассфонд) и ОАО «Шахта Усинская» участок земли площадью 150248,5 кв.м. приобретен в собственность. В настоящее время на промплощадке шахты за предприятием числится на праве собственности три участка земли общей площадью 115224,51 кв.м:

- участок с кадастровым номером 42:28:1201001:0011 площадью 89413,11 кв.м (Свидетельство о государственной регистрации права собственности 42 АВ 085158);

- участок с кадастровым номером 42:28:1201001:0010 площадью 22366,41 кв.м (Свидетельство о государственной регистрации права собственности 42 АВ 085160);

- участок с кадастровым номером 42:28:1201001:0008 площадью 3444,99 кв.м (Свидетельство о государственной регистрации права собственности 42 АВ 085159);

На настоящее время переоформлено свидетельство на право пользования землей на участок площадью 3444,9 кв.м. (Свидетельство о государственной регистрации права собственности 42 АВ №349410). Оставшиеся два участка находятся в процессе переоформления.

б) до прекращения срока действия Лицензии:

– завершить все виды работ на лицензионном участке недр;

– завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;

– завершить рекультивацию нарушенных земель;

– произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

– сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

– вернуть Лицензию в Роснедра;

(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);

Принято к сведению

в) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона в двухнедельный срок поставить в известность об этом Роснедра и Кузбасснедра, сообщив при этом свои предложения относительно пользования недрами;

Выполняется

г) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра;

Обеспечивается

д) содействие проведению Роснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обеспечивается

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Сибиргинское и Томское каменноугольные месторождения.

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

**Размер запасов на 01.01.2008г: балансовых кат. A+B+C₁ – 112165 тыс. т
промышленных – 96460 тыс. т**

Добыто в 2007г: 5429 тыс.тонн

План добычи в 2008г: 5900 тыс. т/год

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 14016 ТЭ

Дата выдачи: 16.04.2007г.

Срок действия: 01.12.2013г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется

Основание выдачи: в порядке перехода права от ОАО "Разрез Красногорский" и переоформления лицензии КЕМ 00056 ТЭ, в соответствии со ст.17¹ Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности юридического лица - пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу - ОАО «Южный Кузбасс».

Описание участка недр: Лицензией предоставлено право пользования участком Поле разреза Красногорский Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений на геологических участках Кийзакские 8,9 и Сибиргинские 7,8. Границы горного отвода были удостоверены горноотводными актами от 31.12.1974 г. №603 и 30.08.1979 № 718.

Вид лицензии: право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Поле разреза Красногорского Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

С 01.01.2002 ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом РФ «О недрах»:

Регулярные платежи за добычу угля – в размере 4,0%. Все платежи уплачиваются в установленные сроки

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполняется

Установить плату за пользование недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 3.0% от себестоимости карьерного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных и сверхсогласованных величинах водоотбора подземных вод, сброса извлеченных вод, превышение допустимого изменения уровня подземных (грунтовых) вод и их минерализации (минерального состава) платежи за пользование недрами увеличиваются вдвое.

Плата производится. Сверхнормативного водоотбора и сброса не производится. Нормы ПДС и ПДК соблюдаются.

Обязательства эмитента:

3. Недропользователь проводит работы в границах горного отвода в соответствии с действующими проектами, при этом планы горных работ и уровень потерь ежегодно согласовывается с уполномоченными органами в установленном порядке.

4. Устанавливаются следующие условия недропользования:

4.1. Минимальный уровень добычи на 1993 и последующие годы устанавливается в объеме 5 млн.тонн, но с учетом потребностей рынка может быть увеличен до 8 млн. тонн (проектная мощность) или уменьшен. Уровень добычи и квота распределения должны были согласовываться с органами власти области и Южсибгеолкомом.

План добычи в 2008г: 5900 тыс. т/год

4.3. До 01.01.1994г Недропользователь должен был представить на экспертизу в ТКЗ запасы термоантрацитов, находящиеся в пределах горного отвода Лицензионного участка и определить направление их использования.

Отчет с пересчетом запасов по разрезу «Красногорский» утвержден в ГКЗ РФ. Согласно заключению ГКЗ от 20.04.2007г №1381 рассмотрения «Геологического отчета по подсчету запасов угля Разреза Красногорского ...» прирезано термоантрацитов 52157 тыс.т.

4.4. Геологическая информация, полученная Недропользователем за счет собственных средств, является собственностью Недропользователя и предоставляется им в территориальные фонды, использовать которую Роснедра и Управление по недропользованию по Кемеровской области без согласия с Недропользователя не имеют права.

Выполняется

4.5. Вскрышные породы используются для строительства технологических дорог и рекультивации отработанных участков.

Выполняется в объемах до 300 тыс.м².

4.6. Провести перерегистрацию землепользования в комитете по земельным ресурсам и землеустройству г.Междуреченска и получить установленные документы на право пользования землей.

Выполнено. Получен договор аренды земли на земельный участок в г.Междуреченске. Получено свидетельство на право пользования землей на земельный участок в Новокузнецком районе.

4.7. Проводить восстановление отработанных участков в соответствии с проектами и графиками рекультивации, земли возвращать лесхозам в состоянии пригодном для лесовосстановительных работ, почвенно-растительный слой хранить в отдельных отвалах.

Проводится восстановление отработанных участков в соответствии с графиком рекультивации. Почвенно-растительный слой не хранится в соответствии с «Почвенным заключением на земли ОАО «Разрез Красногорский» №4-2/85 (17.07,2000г. ЗапсибНИИгипрозем).

4.8. До 01.01.94г. получить разрешение на спецводопользование.

Лицензия на пользование поверхностными водными объектами КЕМ № 00405 БРДВХ выдана Верхне-Обским бассейновым водным управлением 13.05.2005 г. Срок действия истек 01.07.2007 г.

28.06.2007г. подавалась заявка в Департамент природных ресурсов и экологии о предоставлении в пользование водного объекта, но получен отказ. В настоящее время готовятся документы для повторной заявки.

4.9 До 01.01.1994 представить в областной комитет охраны природы полную информацию по твердым отходам предприятия, их утилизации и размещения.

Выполняется ежегодно. При сдаче статотчетности 2ТП (отходы) предоставляется полная информация по твердым отходам предприятия, их утилизации и размещения.

4.10. До 01.01.1994 откорректировать и привести в соответствие данные разреза по водопотреблению и водоотведению с данными территориального и областного комитетов охраны природы.

Выполняется

4.11. До 01.01.1996 довести параметры очистки сбрасываемых сточных и карьерных вод до нормативных показателей.

Параметры очистки не доведены до нормативных показателей из-за недостаточной очистки. Превышение норм ПДК происходит в период таяния снега и дождей.

4.12. Строительство новых, реконструкцию или расширение действующих объектов осуществлять после согласования с областным комитетом экологии и Южсибгеолкомом.

Выполняется

4.13. До 01.01.1996 для очистки ливневых и паводковых вод (поверхностного смыва) с территории промплощадки разреза, отвалов, технологических автодорог, складов ВВ организовать ливневую канализацию с последующим поступлением вод в отстойники.

В 2008 году запланировано начало разработки проекта строительства объединенных очистных сооружений хозяйственных и сточных вод.

4.14. Соблюдать водоохранные зоны рек (Томь, Кийзак, Казас) в границах горного отвода в размерах, предусмотренных решением Кемеровского облисполкома от 01.08.1990 № 265. В случаях невозможности, по условиям технологии, соблюдения водоохранных зон создавать буферные зоны путем рекультивации нарушенных земель с их залужением и залесением. Срок исполнения-до 01.01.1996.

Соблюдается

4.15. Ежегодно представлять в отдел КУВР проекты лимитов водопотребления и водоотведения, а также статотчетность по форме 2-тп (водхоз) согласно графику.

Предоставляется

4.16. Ежемесячно производить маркшейдерские замеры забоев для определения объемов добытого угля и вскрышных пород.

Добытый уголь измеряется в тоннах (объемный вес берется согласно государственной экспертизе), объем вскрышных пород - в кубических метрах. Все измерения и подсчет объемов фиксируется в специальных журналах.

Выполняется с использованием аэрофотосъемки.

4.17. Во исполнение распоряжения Администрации Кемеровской области №1043-р от 10.11.1997 установить следующие условия попутного извлечения подземных вод:

4.17.1. Максимальный объем водоотлива – до 21600 куб.м. в сутки. Допустимое понижение уровня подземных вод в пределах горного отвода соответствует глубине отработки. Допустимое понижение уровня за границей горного отвода в радиусе 1000м. не должно превышать 10м.

Условия выполняются. Объемы водоотлива составляют: за 2002 г - 6910,0 тыс.м³, 2003 г - 5363,0 тыс.м³, 2004 г - 4753,732 тыс.м³, 2005 г - 3568,648 тыс.м³, 2006 г - 5958,328 тыс.м³.

В рамках Проекта на проведение мониторинга геологической среды в пределах горного (земельного) отвода разреза «Красногорский», составленного Кузбасским центром государственного мониторинга геологической среды, в 1999 году пробурено 9 режимных скважин. Начиная с 2006г ведется мониторинг геологической среды силами специализированной организации (ФГУП «Красноярская гидрогеологическая партия») в соответствии с проектом мониторинга.

4.17.2. Контроль качества подземных вод карьерного водоотлива проводить 2 раза в год в соответствии с ГОСТ 2874-82 Вода питьевая по макро- и однократно по микрокомпонентному составу; с обязательным определением содержаний в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Cu, Zn, Pb, Mn, Mo, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ba, Si, органических соединений, фенолов, нефтепродуктов;

Проводится в рамках мониторинга.

4.17.3. Результаты режимных наблюдений, проводимых в рамках мониторинга геологической среды, в т.ч. анализов воды, а также отчеты о выполнении условий лицензионного соглашения представлять в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области ежегодно до 01.01. вместе с формами статотчетности 2-ТП-воздух и 2-ТП-водхоз;

Результаты мониторинга и отчет о выполнении условий лицензионного соглашения (в ежегодном балансовом отчете по запасам) представляются в «Кузбасснедра». Статотчетность 2-ТП-воздух и 2-ТП-водхоз представляются вместе с анализами сточных вод и отчетом о выполнении условий лицензирования.

4.17.4. Карьерные воды (подземные с атмосферными осадками) перед сбросом в систему р. Томи должны проходить очистку через систему отстойников и дамб;

Карьерные воды предприятия перед сбросом в систему р. Томь проходят очистку через систему отстойников и дамб.

4.17.5. Не допускать складирования в выработанное пространство и на отвалы несогласованных отходов.

Складирование отходов производится согласно полученным разрешениям контролирующих органов и на основании договоров со сторонними организациями.

4.17.6. Обеспечить систематическое ведение мониторинга геологической среды в соответствии с проектом.

В 2006 году мониторинг выполнялся силами специализированной организации (ФГУП «Красноярская гидрогеологическая партия») в соответствии с проектом, составленным Кузбасским центром государственного мониторинга геологической среды. Работы проводились со срывом сроков выполнения. В связи с этим на текущий год не произведено обновление договора.

В 2007г работы по мониторингу проводил ООО «Центр гидрогеологических исследований» (г. Кемерово).

4.17.7. Обеспечить сохранность наблюдательной сети.

Выполняется ревизия скважин наблюдательной сети силами геолслужбы разреза. На режимных скважинах установлены оголовки, опознавательные реперы, устья скважин забетонированы.

5. 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 карьера;

Соблюдается

разработать мероприятия по достижению норм ПДС, по нефтепродуктам, сульфатам, азоту аммонийному;

Выполняется

представлять в Южсибгеолком геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах каменного угля и других компонентов, а также ежегодные отчеты о своей финансовой деятельности;

Отчетный баланс запасов (включает формы государственной статистической отчетности 2-гз, 5-гз, 11-шпр, 2-лс и справки о финансово-хозяйственной деятельности предприятия) ежегодно представляется в ФГУ «Территориальный фонд геологической информации» (г. Новокузнецк);

обеспечивать ведение и сохранность геологической, топографической и маркшейдерской документации, получаемой в процессе эксплуатации недр;

Выполняется

проводить наблюдения и документацию состояния бортов карьера, откосов, уступов и отвалов; определять причины их деформации;

Выполняется постоянно

представлять своевременно статотчетность в соответствующие комитеты и органы надзора; проводить работы по консервации и ликвидации предприятия или отдельных участков по специальным проектам, согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями;

Выполняется в указанные сроки

представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, в компетенцию контрольных органов; обеспечивать условия для проведения проверок.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Распадское месторождение.

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер запасов на 01.01.2008г: **Балансовых кат. В+С₁ всего в количестве 8231 тыс.тонн, в т.ч.:**

кат.В – 1637 тыс.т.

кат.С₁ – 6594 тыс.т.

Добыто в 2007г: 1409 тыс.т.

План добычи в 2008г: 1680тыс.т.

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 14199 ТР

Дата выдачи: 17.08.2007г

Срок действия: до 31.12.2021г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: имеются

Основание выдачи: в порядке перехода права от ОАО «Разрез Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 13771 ТР в соответствии со ст.17 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу.

Описание участка недр:

Предварительные границы горного отвода, включающий пласт 21 на участках Распадские VI-VII-VIII, XII Распадского каменноугольного месторождения, ограничены следующими линиями:

на северо-востоке - XXI разведочная линия;

на западе - выход пласта 21 под юрские отложения;

на севере - граница подработки поверхности нижней лавой подземного участка;

на юге - граница земельного отвода разреза «Ольжерасский», утвержденная решением Кемеровского облисполкома от 17 марта 1989 года №91.

Нижняя граница - горизонт +200 м (абс).

Вид лицензии: Геологическое изучение и добыча каменного угля на участке Поле шахты Ольжерасская-Новая Распадского каменноугольного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

С 01.01.2002г ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и Законом Российской Федерации «О недрах»:

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Налог на добычу угля выплачивается в размере 4,0%.

Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Платежи предприятием выплачиваются

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.

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) не позднее 31 марта 1998 года завершение геологического изучения, месторождения каменного угля и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;

б) не позднее 1 июля 1998 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;

Разведочно-эксплуатационные работы проводились в 1993-97гг. ГП «Южно-Кузбасская ГРЭ». Запасы на баланс предприятия были поставлены на основании письма Южсибгеолкома от 25.09.1997г. в количестве 12443 тыс. тонн. В 2006 году произведен пересчет запасов угля по пласту 21 в границах горного отвода ЗАО «Инвест-Уголь», с учетом угла сдвижения, запасы составили 11022 тыс.тонн; в вертикальных границах запасы составили 12443 тыс. Отчет рассмотрен на ТКЗ Кузбасснедра и утвержден Протоколом № 872 от 26.06.2006г. В 2004 г. принято решение ОАО «Южный Кузбасс» о строительстве шахты. Получено положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертизы России» от 29.11.2007г №891-07/ГГЭ-5048/15 на «Проект строительства шахты.....».

в) не позднее 31 декабря 2006 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

Строительство объектов инфраструктуры предприятия начато в 2005 году.

г) не позднее 31 декабря 2007 года начало промышленной добычи каменного угля;

Начало промышленной добычи угля - 2006г.

д) не позднее 31 декабря 2008 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 1200 тыс. тонн угля в год;

В 2007г шахта вышла на проектную мощность по добыче каменного угля. Добыто в 2007г 1409 тыс.т.

е) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

Проект и согласование его на ликвидацию угледобывающего предприятия будет выполнен за 6 месяцев до планируемого завершения отработки.

4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется, ведение работ производится с соблюдением требований законодательства, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил).

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Работы проводятся с соблюдением «Проекта строительства шахты...».

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;

В процессе проведения горных выработок проводится уточнение, объемов запасов полезного ископаемого.

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;

Работы по извлечению запасов ведутся в соответствии с «Проектом...»

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов производится согласно разработанным и утвержденным «Мероприятиям...»

е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

Проектная раскройка горных работ в пределах границ горного отвода предусматривает беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей п.и.

ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов; снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих его разработку;

«Проектом строительства шахты ...» предусмотрена охрана лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов; снижающих качество полезного ископаемого.

з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Выполняется.

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Застройка площадей залегания п.и. (промплощадки шахты) согласовано с Управлением по экологическому и технологическому надзору по Кемеровской области.

к) 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;

Для обеспечения нормального технологического цикла работ и предупреждения опасных ситуаций геолого-маркшейдерской службой проводятся наблюдения, определяются и наносятся на планы горных работ опасные зоны.

л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Площадка под размещение производственных объектов предприятия определена согласно «Проекту строительства ...» вне зоны вредного влияния горных выработок.

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

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;

Все работы по строительству предприятия и добыче при эксплуатации ведутся в соответствии с требованиями ФЗ 181; 116, обеспечивают жизнь и здоровье трудящихся.

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

Все производственные объекты строятся согласно «Проекту строительства...» прошедшего экспертизу промышленной безопасности.

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

Все трудящиеся шахты застрахованы в страховой компании «БАСК»

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

Разработано, согласовано и утверждено в установленном порядке «Положение о производственном контроле шахты «Ольжерасская – Новая».

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;

Разработка и утверждение инструкций производится в соответствии со ст.212 ТК РФ.

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Снабжение лиц, занятых на ОПО, спец. одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты производится в соответствии с «Типовой отраслевой инструкцией по выдаче бесплатной спецодежды и СИЗ» утв. Постановлением Мин. Труда от 08.12.97г №61.

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;

Проводятся согласно графику.

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;

Проводится в соответствии с мероприятиями и требованиями ПБ 0561803.

и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Договор на обслуживание НОВГСО заключен ОАО «Южный Кузбасс».

4.4. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Выполняется:

• *получено положительное заключение государственной экологической экспертизы на Проект строительства шахты Ольжерасская в Томь-Усинском геолого-экономическом районе Кузбасса, М Э1-558/355 от 17.11.2006 г.;*

в установленные сроки представляется статистическая отчетность в соответствующие комитеты и надзорные органы по формам 2мп-водхоз, 2-мп воздух, 2-мп отходы, 2 ОС, 4 ОС;

своевременно производятся и согласовываются расчеты объемов выбросов, сбросов, образования отходов производства и потребления и их влияния на окружающую среду;

организован производственный экологический контроль за природоохранной деятельностью на предприятии Приказ № 308 от 28.06.2006 г.;

своевременно производится плата за загрязнение окружающей природной среды; задолженность по оплате за негативное загрязнение окружающей среды отсутствует.

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Выполняется:

- *разработана и согласована в установленном порядке, программа мониторинга состояния поверхностного водного объекта в контрольных створах и контроля соблюдения нормативов ПДС в период их действия, от 19.06.2006 г., которая включает в себя наблюдения; за расходом сточных вод- по производительности насосов, за составом и свойством сточных вод, за качеством воды в реках (р. Ольжерасс -на расстоянии 500 м выше и ниже выпуска сбросов шахтных вод),*

- *проводится аналитический контроль качества сточных и природных вод,*

- *ежеквартально предоставляются в Отдел водных ресурсов результаты анализов сточных и природных вод,*

- *проведен расчет нормативов ПДС 01.05.2006 г. сроком до 01.10. 2008г., который согласован с: ФГУ «Верхнеобьрыбвод» № 47от 27.04.2006 г., Филиал ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области в г. Междуреченске) № 448 от Л.04,2006 г., ГУ «Кемеровский ЦГМС» № 968 от 20.04.2006г.*

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

Выполняется. *Получена лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов № ОТ-68-000755(42) от 29.12.2007г.*

- *разрабатывается проект нормативов образования отходов производства и лимитов на их размещение,*

- *подана заявка в Ростехнадзор на экологическую экспертизу для получения лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке опасных отходов, от 01.02.2007г.*

- *оборудовать водопроводные сети предприятия водоизмерительными приборами,*

г) проведение не позднее 30 декабря 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;

В стадии выполнения. *Разработка и согласование данной программы с Кузбасснедра намечены на 2008 году.*

д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горно-добывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года;

Выполняется:

- *заключен договор с ООО «Центр гидрогеологических исследований» г. Кемерово на разработку проекта горно-геологического мониторинга (№4/08-1528 ЮК/06). Ведется разработка проекта.*

- *программа Мониторинга состояния поверхностного водного объекта согласована и утверждена в соответствии с требованиями природоохранного законодательства от 19.06.2006 г (ГУ «Кемеровский ЦГМС», Филиал ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области в г. Междуреченске, ФП «Верхнеобьрыбвод», отделом водных ресурсов по Кемеровской области ВОБВУ)*

- *утверждена схема и периодичность отбора проб:*

*санитарно-бактериологические
санитарно - паразитологические
санитарно-гигиенические,
санитарно-радиологические,
на наличие тяжелых металлов,
по химическим показателям.*

д) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду;

Выполняется:

- *получено положительное заключение на Проект строительства очистных сооружений шахтных вод,*

- *ведется строительство очистных сооружений по очистке шахтных вод.*

е) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Выполняется. Сброс шахтных воды осуществляется по утвержденным нормативам ПДС после отстаивания в картах отстойников.

ж) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

Выполняется:

- **ведется учет образования отходов производства и потребления, на основании которого составляется статистическая отчетность и производится плата за загрязнение ООС,**
- **разрабатывается проект нормативов образования отходов производства и лимитов на их размещение,**
- **подана заявка в Ростехнадзор на экологическую экспертизу для получения лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке опасных отходов, от 01.02.2007г.**

з) 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

и) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

Будет выполнено

к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Аварий не происходило

4.5. По участию в социально-экономическом развитии Недропользователь обязуется обеспечить:

а) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;

В качестве подрядчиков по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения работ в шахте и на поверхности привлекаются сторонние организации, имеющие лицензию на выполнение требуемых видов работ.

б) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении Лицензионного участка местных трудовых ресурсов;

Выполняется

в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;

Выполняется

г) участие в социально-экономическом развитии г.Междуреченска.

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь должен обеспечить:

а) оформление права пользования землей в соответствии с действующим законодательством;

На землях, отведенных под промплощадку шахты, получено предварительное согласование мест размещения объектов, разрешения проектирования и строительство.

б) при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке до начала строительства потерь государственному лесному фонду и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду;

При отчуждении земель потери государственному лесному фонду возмещаются в установленном порядке.

в) до прекращения срока действия Лицензии:

- завершить все виды работ на Лицензионном участке;
- завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;
- завершить рекультивацию нарушенных земель;
- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

- слать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

- вернуть Лицензию в Роснедра;

(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);

Условия будут выполнены в случае принятия решения по прекращению деятельности предприятия.

г) в случае реорганизации, в том числе при изменении организационно-правовой формы, либо наименования юридического лица, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных и регистрационных документов, при изменении местонахождения предприятия (почтового или юридического адреса), банковских реквизитов и т.п., в месячный срок представить в письменном виде информацию в Роснедра или Кузбасснедра.

При возникновении перечисленных обстоятельств условия будут выполнены.

д) участие в совещаниях, заседаниях комиссий а в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра;

Выполняется.

е) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителем на местах выполнения работ.

Выполняется.

Степень выполнения обязательств эмитента: **текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

Полное и сокращенное фирменные наименования: **Филиал ОАО «Южный Кузбасс»–«Разрез Ольжерасский»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Наименование месторождения: **Ольжерасское, Березовское и Распадское месторождения.**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Остаток запасов на 01.01.2008г.: **балансовых - кат. А+В+С₁ – 6227 тыс.т.
промышленных - 4698 тыс.т.**

Уровень добычи: **2005-2013г. – 2000 тыс.т/год**

Добыто в 2007г.: **1285 тыс.тонн**

План добычи на 2008г.: **1800 тыс. т/год**

Описание лицензии:

Номер: **КЕМ 00100 ТЭ**

Дата выдачи: **18.01.1994 г.**

Срок действия: **01.01.2014 г.**

Возможность и основания для продления срока лицензии: **в настоящее время лицензия находится в Кузбасснедра для переоформления на ОАО "Южный Кузбасс"**

Основание выдачи: В соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» и решениями Малого Совета Кемеровской области.

Описание участка недр:

Участок Распадский разделен на 3 эксплуатационных блока:

Блок III

- на северо-востоке – нарушение X;
- на севере – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+280);
- на юго-западе и юго-востоке выход пласта 21 под наносы.

Блок IV

- на северо-востоке – целик под охранную зону ручья Дорожный;
- на северо-западе – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+330);
- на юге и юго-востоке – выход пласта 21 под наносы;
- на юго-западе – целик под охранную зону ручей Средний.

Блок VI

- на северо-востоке – целик под охранную зону ручья Дорожный;
- на северо-западе – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+360);
- на юге и юго-востоке – выход пласта 19 под наносы;
- на юго-западе – целик под охранную зону ручья Средний.

Участок Сосновский:

- на севере – нарушение II – II;
- на юге – 150 южнее разведочной линии 6-6;

- на северо-западе – линия разноса рабочего борта от почвы борта XXX с глубины, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши;
- на юго-востоке – выход пласта XXX под наносы.

Участок Березовский:

- на юго-западе – профиль I, который примыкает к полю шахты Им. Шевякова;
- на северо-востоке – целик под речку малая Березовая;
- на северо-западе – линия разноса рабочего борта от пласта XVI – XVII с глубины определенной проектом по предельному коэффициенту вскрыши (на I блоке), во II блоке – линия разноса борта от кровли пласта III с глубины определенной проектом по предельному коэффициенту вскрыши.
- на юго-востоке – выход почвы пласта XVI – XVII – под наносы.

Вид лицензии: на право пользования недрами с целью добычи каменного угля открытым способом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Устанавливаются платежи: за право пользования недрами при добыче угля

Уплачивается налог на добычу угля в размере 4,0%.

Установить плату за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 3,9% от себестоимости 1 м³ карьерного водоотлива (доп.№4)

Платежи предприятием выплачиваются

Обязательства эмитента:

5. Уровень добычи установлены: 1994-2004г. - 1400 тыс.т/год, 2005-2013г. – 2000 тыс.т/год

Уровень добычи в дальнейшем могут быть откорректированы по отдельным соглашениям между Владелец лицензии, органами государственной власти и Южсибгеолкомом.

В связи с выводением из эксплуатации участков «Пихтовский» и «Сосновский» (дополнение №4 к лицензии) данный пункт не выполняется, так как лицензионный уровень добычи в 2000 тыс.т/год оставлен без изменения. Фактический уровень добычи за 2007г составил 1285 тыс.тонн. В 2008 году будут внесены изменения в лицензию по уровню добычи.

6. Владелец лицензии обязан:

До 01.02.94г. откорректировать и привести нормы ПДВ в соответствии с установленными городскими и областными комитетами; производить расчеты выбросов в атмосферу для всех видов работ (расчет ВСВ, ПДВ и др.) в единой системе по результатам инструментальных замеров или расчетным путем по формулам методических указаний;

Разработан и утвержден проект нормативов ПДВ. Разрешение на выбросы в атмосферу на 2006-2008гг. имеются.

До 01.01.95г. предусмотреть оснащение трех котельных разреза газоочистным оборудованием;

В настоящее время осталась котельная на участке №4. С 2007г. Ведутся работы по её реконструкции.

Своевременно осуществлять платежи за сбросы и выбросы не позднее 15 числа следующего за кварталом месяца;

Оплата производится ежеквартально 15 числа следующего за кварталом месяца

Планы развития горных работ и уровня нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с Южсибгеолкомом и Горным округом.

Ежегодно планы развития горных работ согласовываются с Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области и Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.

Согласовать до 15.02.94г условия недропользования с Южно-Кузбасской группой КУВР.

Согласовано с КУВР.

Вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать, ее сохранность;

Документация ведётся согласно инструкции по геологическим и маркшейдерским работам.

Контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров, при этом вес добытого угля измеряется в тоннах (объемный вес угля утвержден в ГКЗ) объем вскрыши в м³;

Маркшейдерские замеры ведутся ежемесячно

Отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и правилами технической эксплуатации;

Отработка месторождения ведётся согласно утверждённым проектам:

- Проект горнотранспортной части разреза «Ольжерасский» на участок «Березовский», выполненный в 1997г.,
- Проект горно-транспортной части участка «Распадский», выполненный в 2002г.

и Правилами безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом ПБ 05-619-03.

Учет состояния и движения запасов, потерь и разубоживания, а также, учет запасов по степени их подготовленности к выемке, осуществлять, в соответствии с требованиями инструкции по учету запасов твердых полезных ископаемых и по составлению отчетных балансов по форме 5-ГР;

Потери рассчитываются на основе технико-экономического обоснования отработки запасов и утверждаются МПР и Госгортехнадзором.

Отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия предоставлять в Южсибгеолоком» не позднее 15 января следующего за отчетный год;

Отчёт о движении запасов (5зр) и производственно-финансовой деятельности ежегодно представляется в Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области

Соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов, вод и др. объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ в соответствии с требованиями СНиП от 01.02.85г;

Охрана природы ведётся в соответствии с техническими решениями, запроектированными в технологической части проекта. (Охрана природы)

В период эксплуатации на участке "Березовский" провести опробование пластов угля на токсичные и потенциально токсичные элементы;

Отчёт «Оценка содержания ценных и токсичных элементов в углях и вмещающих породах на разрезе «Ольжерасский» выполнен в 1995г. Согласно этому проекту токсичные элементы в углях и вмещающих породах не установлены.

Ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды разреза с первичным водопользователем и утверждать в Кемеровском управлении водных ресурсов;

Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются и утверждаются с территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области.

Проводить мониторинг подземных вод по проекту согласованному с Южсибгеолоком;

Мониторинг подземных вод будет вестись согласно Программе мониторинга состояния окружающей среды на участке «Ольжерасский», разработанной ООО «Центр гидро-геологических исследований» и согласованной с Управлением Кузбасснедра 11 марта 2008г.

Осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин находящихся на балансе недропользователя;

Скважина №3363 на ГТЦ ликвидирована по акту от 28.06.2006г специализированной организацией «Южного Кузбасса»

Разработать и согласовать проект проведения буро-взрывных работ, ориентируя его на разработку технологии взрывов пониженной сейсмичности и выбросов на селитебную зону города, так же учесть сезонно-суточные атмосферные процессы и розу ветров, срок-1994год;

Горно-взрывные работы проводятся согласно проектам ведения буровзрывных работ. В связи с остановкой ведения горно-взрывных работ на участках «Пихтовский» и «Сосновский» разрез не оказывает влияние на селитебную зону города.

Завершить в I квартале 1994года строительство очистных сооружений, ливневых стоков промплощадки горно-транспортного цеха и по окончании строительства - основной площадки разреза;

Ливнестоки с ГТЦ передаются на «Шахту им. Шевякова» по договору.

Разработать проект реконструкции угольного склада №1 и провести берегоукрепительные работы на р.Ольжерасе, срок 1994г;

Угольный склад № 1 ликвидирован. Отгрузка и транспортировка угля осуществляется с угольного склада №3 автосамосвалами типа КамАЗ на ЦОФ «Кузбасская»

Осуществить реконструкцию угольного склада №2 на участке "Распадский" согласно проекту (доработав проект по замечаниям областного комитета по охране природы, закл.№ 57 от 30.04.91г.) срок 1994г;

Проведена реконструкция угольного склада №2 со строительством станции «Угольная-новое направление» в 1992г. Погрузка угля осуществляется со станции «Угольная-новое направление»

Своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения;

Земли оформляются своевременно.

Проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации;

Нарушена этапность рекультивации земель, установленная проектом. Отставание рекультивации земель к проектам на 01.01.08г фактически составляет -235.5га.

До 1 июня будет составлен и утвержден в ОАО «Южный Кузбасс» график рекультивации нарушенных земель. ПРГР на 2008г запланировано биологическая рекультивация на площади 20 га. с затратами в 924 тыс. руб.

Работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями

По участку «Сосновский» в 2007г институтом «КГШ» выполнено ТЭО целесообразности списания запасов. Имеется положительное заключение экспертизы в ФГУ ГКЗ (г. Кемерово). В настоящее время ТЭО находится на экспертизе в Кузбасснедра. После списания запасов по участку «Сосновский» будет выполнен Проект ликвидации участка «Сосновский».

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов: балансовые запасы угля категории В+С₁ поставлены на государственный учет (протокол ГКЗ от 30.03.07г №1364) всего в количестве 24 639 тыс.т., в т.ч.:

кат.В – 3451 тыс.т.

кат.С₁ – 21188 тыс.т.

Добыто в 2007г: добыча не велась

Уровень добычи на 2008г: добыча не ведется

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 12939 ТЭ

Дата выдачи: 12.01.2005г.

Срок действия: до 30.12.2024г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: имеются

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 11 ноября 2004г; на основании решения аукционной комиссии и совместного постановления Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка в плане ограничены следующими линиями:

на северо-востоке – XXXI р.л.;

на востоке, юго-востоке - выход почвы пласта 19 под наносы;

на юго-западе – XXIII р.л.;

на западе, северо-западе – плоскость, отстроенная с учетом угла откоса при глубинах нижней границы, обеспечивающих коэффициент вскрыши 5,7 м³/т - 80-120 м от дневной поверхности.

Нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 до 80-150 м от дневной поверхности в зависимости от перепада абсолютных высот поверхности участка (горизонт от +290 до +420 м).

Вид лицензии: право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки полезного ископаемого (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 27500000 (двадцать семь миллионов пятьсот тысяч) рублей.

Разовый платеж вносится в федеральный бюджет и бюджет Кемеровской области в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

Платежи внесены

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды. Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) составление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2006 года;

В 2006 году подготовлены материалы ТЭО кондиций и составлен геологический отчет с подсчетом запасов. Материалы прошли государственную экспертизу запасов (протокол ГКЗ №1364 от 30.03.2007г)

б) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 декабря 2007 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;

Проект выполняет институт Сибгипрошахт. Работа будет закончена в апреле. До сентября 2008г будет проведена экспертиза промышленной безопасности технического проекта и согласование его в УТЭН Ростехнадзора по Кемеровской области. Финансирование - 150 тыс.руб.

в) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 июня 2008 года;

Выполняется

г) начало промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2008 года;

Не наступил срок исполнения

д) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 750 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года;

Не наступил срок исполнения

е) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года;

Не наступил срок исполнения

ж) согласование с территориальными органами Ростехнадзора 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);

Принято к сведению

з) 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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Принято к сведению

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Выполняется

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;

Выполняется

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 участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

Принято к исполнению

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Принято к исполнению

е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

Принято к исполнению

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Принято к исполнению

з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

Принято к сведению

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется

к) 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;

Выполняется

л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части намечаемых границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты;

Выполняется

м) при подработке объектов поверхности безопасное ведение горных работ на смежных угледобывающих предприятиях;

Выполняется

н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

Выполняется

о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Выполняется

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала;

Выполняется

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;

Выполняется

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;

Выполняется

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

Выполняется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

Выполняется

е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;

Выполняется

ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Выполняется

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Выполняется

и) систематический контроль с использованием технических средств 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;

Выполняется

к) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Выполняется

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Выполняется

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Выполняется

в) принятие необходимых мер для сокращения или во избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;

Выполняется согласно плану ПМ

г) проведение не позднее 30 декабря 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;

Программа анализа фоновое состояние окружающей среды разработана, согласована с Кузбасснедра. Исследования фоновое состояние выполнены филиалом гидрометеорологической обсерваторией г. Новокузнецка в ноябре 2007г.

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 30 декабря 2006 года;

Программа мониторинга состояния окружающей среды согласована с Кузбасснедра и утверждена в соответствии с требованиями природоохранного законодательства. Мониторинг будет проводиться в 2 этапа: 1 этап (создание наблюдательной сети) - 2 кв. 2008г, 2- этап (организация наблюдений) с 3 кв. 2008г.

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;

Выполняется

ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Выполняется

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) 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;

Выполняется

к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Выполняется

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

Выполняется

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.

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до истечения срока действия Лицензии:

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 недр;
сдать в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);
возвратить Лицензию в Роснедра;

(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);

Принято к сведению

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;

Принято к сведению

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;

Выполняется

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Участок "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов по лицензии: балансовые запасы кат. В+С₁ – 30,5 млн.тонн.

Размер запасов поставленных на государственный учет:

Всего балансовых запасов по протоколу ГКЗ от 14.08.06г №882 по категориям:

С₁ – 4531 тыс.т.

С₂ – 2562 тыс.т.

Размер запасов на 01.01.2008г:

Всего балансовых запасов по категории С₁ – 4223 тыс.т.

Уровень добычи: 450 тыс.т/год

Добыто в 2007г: 280 тыс.тонн

План добычи на 2008г: 750 тыс. т/год

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 12940 ТЭ

Дата выдачи: 12.01.2005г.

Срок действия: до 30.12.2024г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: имеются

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 11.11.2004г.; на основании решения аукционной комиссии и совместного постановления Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка недр:

на северо-востоке – граница водоохранной зоны р.Уса;

на востоке – выход под наносы почвы пласта XVI-XVII;

на юго-западе – смежная граница с горным отводом разреза "Ольжерасский" (лицензия КЕМ 00100 ТЭ);

на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40-45о от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от 310 м до 400 м;

Нижняя граница – почва пласта XVI-XVII и условия сохранения граничного коэффициента вскрыши, при котором экономически целесообразна отработка данного участка недр: горизонтами от 290 м (абс.) до 400 м (абс.)

Вид лицензии: право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки полезного ископаемого (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполняется

Обязательства эмитента:

2.5. Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав Недропользователя осуществляются в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, после утверждения технического проекта освоения месторождения, получения необходимых согласований и экспертиз

Договор аренды земельного участка лесного фонда не оформлен. Договор с Департаментом лесного комплекса Кемеровской области на участок будет заключен во втором квартале 2008г.

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 30 октября 2005 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;

Выполняется

б) начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30 декабря 2005 года;

Выполняется

в) завершение разведки и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2007 года;

Запасы в границах первоочередных утверждены в ГКЗ (протокол № 882 от 14.07.2006г). Геологический отчет в границах оптимального разреза с подсчетом запасов каменного угля и ТЭО кондиций находятся на утверждении в ГКЗ (г.Москва).

г) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 июня 2008 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;

Технический проект разработки участка на 1-ю очередь разработан и согласован в управлении Ростехнадзора 3 марта 2008г.

д) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 сентября 2008 года;

Выполняется

е) начало промышленной добычи угля не позднее 30 июня 2009 года;

В стадии подготовки

ж) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 450 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года;

з) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года;

и) согласование с территориальными органами Ростехнадзора 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);

Не наступил срок исполнения

к) 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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Принято к сведению

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Выполняется

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;

Выполняется

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 участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

Выполняется

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Выполняется

е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

Выполняется

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Выполняется

з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

Выполняется

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется

к) 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;

Выполняется

л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части намечаемых границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты;

Выполняется

м) при подработке объектов поверхности безопасное ведение горных работ на смежных угледобывающих предприятиях;

Выполняется

н) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

Выполняется

о) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Выполняется

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала;

Выполняется

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;

Выполняется

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;

Выполняется

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

Выполняется

е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;

Выполняется

ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Выполняется

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Выполняется

и) систематический контроль с использованием технических средств 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;

Выполняется

к) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Выполняется

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Выполняется

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Выполняется

в) принятие необходимых мер для сокращения или во избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;

Выполняется согласно плану ПМ

г) проведение не позднее 30 июня 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;

Выполнено частично. Программа анализа фоновое состояние окружающей среды разрабатывается Центром Гидрогеологических исследований (г. Кемерово) (договор 4/08 П-1528 ЮК/06 от 11.12.2006г). После согласования в установленном порядке Программа будет реализована согласно срокам проведения.

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 30 декабря 2006 года;

Выполнено частично. Программа мониторинга состояния окружающей среды на 2007-2012гг разрабатывается Центром Гидрогеологических исследований (г. Кемерово) (договор 4/08 П-1528 ЮК/06 от 11.12.2006г). После согласования в установленном порядке Программа будет реализована согласно срокам проведения.

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;

Выполняется

ж) очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Выполняется

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) 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;

Выполняется

к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Выполняется

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

Выполняется

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.

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до истечения срока действия Лицензии:

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 установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

возвратить Лицензию в Роснедра;

(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);

Принято к сведению

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;

Принято к сведению

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;

Выполняется

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского каменноугольного месторождения

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер предварительных запасов по лицензии: геологические запасы в границах участка составляют 58 млн.тонн по категориям А+В+С₁, в том числе:

марочных - 56.3 млн.тонн;

окисленных - 1.7 млн.тонн.

Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2008г:

Всего балансовых запасов по протоколу ГКЗ от 18.05.07г №1393 по кат.А+В+С₁ – 64222 тыс.т., в т.ч.: А – 7867 тыс.т.

В – 25298 тыс.т.

С₁ – 31067 тыс.т.

Уровень добычи на 2008г: добыча не ведется

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 13237 ТЭ

Дата выдачи: 07.07.2005г.

Срок действия: до 10 июня 2025г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: имеются

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 07.04.2005г.; на основании решения аукционной комиссии и приказа Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка:

на севере – XV р.л.;

на западе и юго-западе – выход почвы пласта 45 под наносы;

на юго-востоке – граница водоохраной зоны р.Томь;

на северо-востоке – вертикальная проекция на дневную поверхность условной линии пересечения кровли пласта 53 с горизонтом ± 0 м (абс.)

Нижняя граница горного отвода – почва пласта 45 до горизонта –100 м (абс.) и горизонт –100м (абс.)

Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 53 до горизонта ± 0 м (абс.).

Вид лицензии: право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-1 Ерунаковского каменноугольного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) по ставкам:

1500 рублей за 1 км² в 2005 году;

7500 рублей за 1 км² в 2006 и последующие годы действия лицензии;

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

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.

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Недропользователь обязан в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 247800000 (двести сорок семь миллионов восемьсот тысяч) рублей.

Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02011 01 0000 120 (разовый платеж за пользование недрами).

Платеж внесен

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие налоги и платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполняется

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;

Выполнено

б) не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке;

Выполнено

в) не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых 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 прошел государственную экспертизу, протокол ГКЗ от 18.05.2007г №1393.

г) не позднее 10 декабря 2008 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;

В стадии выполнения

д) не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия;

В стадии выполнения

е) не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля;

В стадии подготовки

ж) не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;

з) не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год;

и) 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);

Не наступил срок исполнения

к) 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.

Не наступил срок исполнения

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Выполняется

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;

Выполняется

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;

Выполняется

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Выполняется

е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

Выполняется

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Выполняется

з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

Выполняется

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется

к) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

Выполняется

л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

Выполняется

м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Выполняется

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

Выполняется

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте;

Выполняется

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

Выполняется

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Выполняется

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Выполняется

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;

Выполняется

и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Выполняется

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Будет выполняться согласно проекту, который в настоящее время находится на экспертизе

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Будет выполняться согласно проекту

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;

Будет выполняться согласно проекту

г) проведение не позднее 10 декабря 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 и направление его в Кузбасснедра;

Заключается договор (50-08-ф) на разработку Программы анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства.

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 не позднее 10 июня 2007 года;

Разработка (договор №2-9им-1658ЮК/06) и согласование данной программы с Кузбасснедра намечены в 2008 году.

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;

Выполняется

ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Будет выполняться согласно проекту, который в настоящее время находится на экспертизе

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

Будет выполняться согласно проекту, который в настоящее время находится на экспертизе

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 и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

Будет выполнено

л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Будет выполнено

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

Выполняется

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.

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до истечения срока действия Лицензии:

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.);

возвратить Лицензию в Роснедра;

(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);

Выполняется

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;

Выполняется

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;

Выполняется

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского каменноугольного месторождения

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов: геологические запасы в границах участка составляют 206,6 млн. тонн по категориям А+В+С₁.

Уровень добычи на 2008г: добыча не ведется

Описание лицензии:

Номер: **КЕМ 13238 ТЭ**

Дата выдачи: **07.07.2005г.**

Срок действия: **до 10 июня 2025г**

Возможность и основания для продления срока лицензии: **имеются**

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 08.04.2005г.; на основании решения аукционной комиссии и приказа Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка:

на севере – Усково-Ульяновский профиль;

на западе и юго-западе – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пл.59 с гор.+80 м (абс.) до поверхности;

на юго-востоке – граница водоохраной зоны р.Томь;

на востоке – проекция на дневную поверхность вертикальной плоскости, отстроенной от линии пересечения почвы пласта 62-61 с горизонтом -70 м (абс.)

Нижняя граница горного отвода – почва пласта 59 до горизонта -130 м (абс.). Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 72 и дневная поверхность.

Вид лицензии: право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-3 Ерунаковского каменноугольного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) по ставкам:

1500 рублей за 1 кв.км в 2005 году;

7500 рублей за 1 кв. км в 2006 и последующие годы действия лицензии;

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Выполняется

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.

Выполняется

Недропользователь обязан в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 284165000 (двести восемьдесят четыре миллиона сто шестьдесят пять тысяч) рублей.

Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02011 01 0000 120 (разовый платеж за пользование недрами).

Платеж внесен

Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие налоги и платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполняется

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;

б) не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке;

Выполнено. Разработанный в 2006 году проект ТЭО кондиций запасов утвержден в ГКЗ РФ, протокол №210-к от 09.02.2007г ГКЗ Роснедра

в) не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;

В стадии выполнения. Предоставления отчета на государственную экспертизу и утверждение запасов в ГКЗ в III квартале 2008г.

г) не позднее 10 декабря 2008 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;

В стадии выполнения

д) не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия;

В стадии выполнения

е) не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля;

В стадии подготовки

ж) не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;

з) не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год;

и) согласование с Управлением 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);

Не наступил срок исполнения

к) 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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Не наступил срок исполнения

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Выполняется

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;

Выполняется

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;

Выполняется

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Выполняется

н) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

Выполняется

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Выполняется

з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

Выполняется

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется

к) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

Выполняется

л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

Выполняется

м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Выполняется

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

В стадии исполнения

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте;

Выполняется

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Выполняется

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;

Выполняется

и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Выполняется

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

С началом разработки участка будет выполняться.

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

С началом разработки участка будет выполняться.

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;

С началом разработки участка будет выполняться.

г) проведение не позднее 10 декабря 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 и направление его в Кузбасснедра;

Заключается договор (50-08-ф) на разработку Программы анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства.

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 не позднее 10 июня 2007 года;

Разработка программы мониторинга состояния окружающей среды (договор №2-9.м-1658ЮК/06) и её согласование с Кузбасснедра намечены в 2008 году.

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;

Выполняется

ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

С началом разработки участка будет выполняться.

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

С началом разработки участка будет выполняться.

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;

С началом разработки участка будет выполняться.

к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

Будет выполнено

л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Будет выполнено

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

Выполняется

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.

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до истечения срока действия Лицензии:

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.);

возвратить Лицензию в Роснедра;

(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);

Выполняется

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;

Выполняется

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;

Выполняется

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменно-угольного месторождения

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов по лицензии: по предварительной оценке суммарные запасы составляют порядка 600 млн.тонн по кат. В+С₁+С₂, в т.ч: балансовые- 64 млн.тонн, забалансовые С₁+С₂ – 2,5 млн.тонн.

Уровень добычи на 2008г: добыча не ведется

Описание лицензии:

Номер: **КЕМ 13365 ТЭ**

Дата выдачи: **17.11.2005г.**

Срок действия: **до 01.11.2025г.**

Возможность и основания для продления срока лицензии: **имеются**

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 24.06.2005г.; на основании решения аукционной комиссии и приказа Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка недр:

на юго-востоке – горными отводами действующих шахт "Усинская" и имени В.И.Ленина (вертикальные плоскости);

на северо-востоке - вертикальной плоскостью, проходящей в 100-150 м юго-восточнее 3 Бремсберговой р.л.;

на северо-западе – вертикальной плоскостью, отстроенной от линии пересечения кровли пласта III с горизонтом -400 м (абс.) – границей геологического участка "Ольжерасские Глубокие 1-3";

на юго-западе – границей зацеличенных запасов угля под русло р.Уса.

Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.)

Вид лицензии: право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменноугольных месторождений за всю площадь Лицензионного участка с учетом проекции на дневную поверхность (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) по ставкам:

1500 рублей за 1 кв.км в 2005 году;

3500 рублей за 1 кв.км в 2006 году;

5500 рублей за 1 кв.км в 2007 году;

7500 рублей за 1 кв.км в 2008 и последующие годы действия лицензии.

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых устанавливаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 1050000000 (один миллиард пятьдесят миллионов) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.

Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

Платеж внесен

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;

Выполнено. Согласно геологическому заданию в 2005 году разработан проект разведки месторождения и согласован в Территориальном Агентстве по недропользованию по Кемеровской обл.

б) не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке;

Начало геологоразведочных работ намечено на 2 квартал 2008 года.

в) не позднее 1 ноября 2010 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка;

Срок исполнения не наступил

г) не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения;

Срок исполнения не наступил

д) не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

Срок исполнения не наступил

е) не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля;

Срок исполнения не наступил

ж) не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;

з) не позднее 1 ноября 2015 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год;

и) 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);

Срок исполнения не наступил

к) 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, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду.

Срок исполнения не наступил

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Будет выполнено

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Будет выполнено

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;

Будет выполнено

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;

Будет выполнено

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Будет выполнено

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;

Будет выполнено

з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

Будет выполнено

и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Будет выполнено

к) 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;

Будет выполнено

л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Будет выполнено

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

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;

Будет выполнено

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

Будет выполнено

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

Будет выполнено

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

Будет выполнено

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;

Будет выполнено

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Будет выполнено

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;

Будет выполнено

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;

Будет выполнено

и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Будет выполнено

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Будет выполнено

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Будет выполняться согласно проекту

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Будет выполняться согласно проекту

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

Будет выполняться согласно проекту

г) проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояния 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;

Заключается договор на разработку Программы анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства.

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 1 ноября 2007 года;

Мониторинг не выполняется, так как разработка еще не ведется. Программа разрабатывается.

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую среду;

Будет выполняться согласно проекту

ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Будет выполняться согласно проекту

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

Будет выполняться согласно проекту

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;

Будет выполняться согласно проекту

л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Выполняется. Аварийных ситуаций не было.

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;

Выполняется

в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;

Выполняется

г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке;

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до прекращения срока действия лицензии:

завершить все виды работ на Лицензионном участке;

завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;

завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;

произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

возвратить лицензию в Роснедра;

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);

Принято к сведению

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра;

Принято к сведению

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;

Принято к сведению

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Принято к сведению

Степень выполнения обязательств эмитента: **текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

Наименование месторождения: **Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер предварительных запасов по лицензии: составляют порядка 150 млн.тонн по кат. В+С₁+ С₂+ Р₁ , в том числе: В+С₁ - 64 млн.тонн, С₂ – 11 млн.тонн и Р₁ – 75 млн.тонн.

Размер первоочередных запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2008г:

Всего балансовых запасов по протоколу ТКЗ от 18.10.07г №921он – 38,410 млн.тонн.

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 13366 ТЭ

Дата выдачи: 17.11.2005г.

Срок действия: до 01.11.2025г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: имеются

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 24.06.2005г.; на основании решения аукционной комиссии и совместного постановления Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями:

на юге – граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь" (угловые точки 18, 4-6, 19(7) – на дневной поверхности и угловые точки 18, 2, 1, 9, 8 и 19 (7) – в проекции на дневную поверхность);

на юго-западе - вертикальная плоскость, субпараллельная р.Таборная (угловые точки 18,17,и 16);

на северо-западе, севере – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения пласта 21 с горизонтом -300 м (абс.) (угловые точки 16,15, 14);

на северо-востоке – вертикальная плоскость в 150 м восточнее разведочной линии XXIV (угловые точки 13 и 12);

на юго-востоке – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 19 с горизонтом +100 м (абс.) – смежная с границей ЗАО "Инвест-Уголь";

юго-востоке – вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разреза "Ольжерасский" и участками недр "Разрез Распадский" и "Северо-Ольжерасский"

Верхняя граница горного отвода – дневная поверхность и нижняя граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь", нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 и горизонт -300 м (абс.)

Вид лицензии: право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Разведочный Распадского каменноугольного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменноугольных месторождений за всю площадь Лицензионного участка с учетом проекции на дневную поверхность (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) по ставкам:

1500 рублей за 1 км² в 2005 году;

3500 рублей за 1 км² в 2006 году;

5500 рублей за 1 км² в 2007 году;

7500 рублей за 1 км² в 2008 и последующие годы действия лицензии.

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых устанавливаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Предприятием выплачиваются все платежи установленные законодательством

Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 409500000 (четырееста девять миллионов пятьсот тысяч) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.

Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

Платеж произведен

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.

Выполняется

Обязательства эмитента:

4.1.По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы

Согласно геологическому заданию в 2006 году разработан проект разведки месторождения и согласован в Территориальном Агентстве по недропользованию по Кемеровской области.

б) не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке
Геологоразведочные работы начались в 2006 году

в) не позднее 1 ноября 2009 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка;

Буровые работы на участке завершаются, составляется геологический отчет.

г) не позднее 1 ноября 2010 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения;

Подготовлен проект на 1 очередь.

д) не позднее 1 мая 2011 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

Не наступил срок исполнения

е) не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля;

Не наступил срок исполнения

ж) не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;

з) не позднее 1 ноября 2014 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год;

и) 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);

Не наступил срок исполнения

к) 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, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами

Выполняется

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации

Выполняется

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ

Выполняется

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;

Выполняется

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

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) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется

к) 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

л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Выполняется

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

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

Выполняется

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации

Выполняется

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

Выполняется

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Выполняется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта

Выполняется

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты

Выполняется

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений

Выполняется

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;

Выполняется

и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Выполняется

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды

Выполняется

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах

Выполняется

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия

Выполняется

г) проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояния 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

Договор на разработку Программы анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства находится в стадии заключения.

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 1 ноября 2007 года;

Мониторинг не выполняется, так как разработка еще не ведется. Договор на разработку Программы ведения мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в стадии заключения.

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую среду;

Выполняется. Ведется строительство ОС 1 и 2 очереди.

ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Выполняется. После сдачи в эксплуатацию ОС пункт будет выполнен.

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;

Будет выполнено

л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Будет выполнено

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка

Выполняется

в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг

Выполняется

г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке;

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до прекращения срока действия лицензии:

завершить все виды работ на Лицензионном участке;

завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;

завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;

произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

возвратить лицензию в Роснедра;

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);

Выполняется

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра;

Выполняется

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;

Выполняется

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: *текущие обязательства выполняются в полном объеме.*

Наименование месторождения: Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер запасов по лицензии: *предварительно балансовых запасов кат. А+В+С₁ – 138 млн.тонн. На государственный баланс запасы будут поставлены в 2008 году*

Уровень добычи на 2008г: *добыча не ведется*

Описание лицензии:

Номер: КЕМ 13367 ТЭ

Дата выдачи: 17.11.2005г.

Срок действия: до 01.11.2025г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: *имеются*

Основание выдачи: в соответствии со ст.10¹ Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона от 24.06.2005г.; на основании решения аукционной комиссии и приказа Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.

Описание участка недр:

Предварительные границы участка недр:

на юго-западе – Междуручейковой р.л. и границей горного отвода разреза "Междуреченский" (вертикальная плоскость);

на юге и юго-востоке – границей горного отвода разреза "Красногорский";

на северо-востоке, севере, северо-западе – плоскостью разноса борта проектируемого разреза, отстроенной под углом 40° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта XXXV от Междуручейковой р.л. до Безводной р.л. и с почвой пласта XXXIII от Безводной р.л. до III р.л.

Нижняя граница горного отвода:

от Междуручейковой р.л. до Перевальной р.л. (геологический участок "Сибиргинский-7") – почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.);

от Перевальной р.л. до Безводной р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.);

от Безводной р.л. до VII р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 180 м (абс.) до +220 м (абс.);

от VII р.л. до III р.л. (геологический участок "Кийзакский-9") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 160 м (абс.) до +200 м (абс.).

Вид лицензии: право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки полезного ископаемого (до момента введения Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию) - размер ставки устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Налог на добычу угля будет выплачивается соответствии налоговым законодательством.

Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполняется

Обязательства эмитента:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:

а) не позднее 20 октября 2007 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения;

Проект отработки участка Сорокинский не составлен, так как освоение участка возможно только на основе запасов прошедших госэкспертизу и поставленных на госбаланс.

В настоящее время составлено ТЭО кондиций и производится подсчет запасов. Срок предоставления материалов на госэкспертизу – май 2008г. Будут внесены предложения в Роснедра по изменению сроков освоения лицензионного участка.

б) не позднее 1 ноября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

Срок исполнения не наступил

в) не позднее 1 мая 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;

Срок исполнения не наступил

г) не позднее 1 января 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;

Срок исполнения не наступил

д) не позднее 1 ноября 2011 выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год;

Срок исполнения не наступил

е) 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);

Выполняется

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, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду.

2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

Выполняется

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

Выполняется

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;

Выполняется

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;

Выполняется

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

Выполняется

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) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

Выполняется

к) 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

л) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

Выполняется

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

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;

Выполняется

б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

Выполняется

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

Выполняется

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

Выполняется

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;

Выполняется

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

Выполняется

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;

Выполняется

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;

Выполняется

и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

Выполняется

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

Выполняется

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

Выполняется согласно проекту

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

Выполняется согласно проекту

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

Выполняется согласно проекту

г) проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояния 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;

Не выполнено. Программа анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства находится в стадии разработки

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 1 ноября 2007 года;

Программа мониторинга будет разработана после составления проекта отработки участка.

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую среду;

Выполняется

ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

Выполняется

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;

Будет выполнено

л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

Будет выполнено

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;

Выполняется

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;

Выполняется

в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;

Выполняется

г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке.

Выполняется

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

а) до прекращения срока действия лицензии:

завершить все виды работ на Лицензионном участке;

завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;

завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;

произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

возвратить лицензию в Роснедра;

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);

Выполняется

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра;

Выполняется

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;

Выполняется

г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Дочерние общества эмитента, которые ведут деятельность по добыче полезных ископаемых:

Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»; ОАО «Разрез Томусинский».**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

Наименование месторождения: **Томское каменноугольное месторождение.**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер запасов кат. А+В+С₁ на 01.01.2008г: **балансовых - 25 608 тыс.т**

промышленные - 18 887 тыс.т

Добыто в 2007г: **2279 тыс.тонн**

План добычи на 2008г: **2200 тыс. т/год**

Описание лицензии:

Номер: **КЕМ 13312 ТЭ**

Дата выдачи: **05.10.2005 г.**

Срок действия: **31.12.2012 г.**

Возможность и основания для продления срока лицензии: **имеются**

Основание выдачи: Право пользования предоставлено в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в порядке перехода и переоформления лицензии КЕМ 00122 ТЭ, в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр АО "Разрез Томусинский" на участке Разрез Томусинский Томского каменноугольного месторождения

Описание участка недр:

на юге и юго-востоке	- выход почвы пласта VI под наносы;
на западе	- целик под русло р.Кийзак;
на севере, северо-западе	- барьерный целик с шахтой «Томская»;
на северо-востоке	- целик под р.Томь.

Нижняя граница по пластам III, IV-V и VI – гор.+100м (абс.), по пластам IX, XII-XIII – гор.+200 м (абс.).

Площадь шахтного поля 7,2 км².

Вид лицензии: право пользования недрами с целью добычи каменного угля на Томском каменноугольном месторождении.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:

– налог на добычу угля – уплачивается в размере 4,0%.

Обязательства эмитента:

3.1. Уровни добычи каменного угля установлены с 1994 г. по 2013 г. в количестве 3 000 тыс.т./год.

Не выполняется. В соответствии с «Проектом безопасной доработки запасов угля ОАО «Разрез Томусинский»...» мощность разреза в 2007-2012г.г. будет уменьшаться до 2300-2000 тыс.т/год. Начато оформление дополнения по изменению (уменьшению) лицензионного уровня добычи.

3.2. В период с 01.11.99г была установлена плата за пользование недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества в размере 2% от себестоимости карьерного водоотлива

Водопользование на предприятии осуществляется на основании лицензии за забор воды КЕМ 01119 ВЭ от 16.06.2004г. При оформлении дополнения к лицензии по изменению величины карьерного водоотлива – этот пункт будет исключен из лицензионного соглашения как устаревший.

3.3. Породы вскрыши использовать для рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия.

Выполняется

3.4. Максимальная величина забора воды:

из водозабора на р. Томь на произв. нужды - 397,8 тыс. м³/год; 1090 м³/сут;

из резервной артскважины (в случае аварии)- 440 м³/сут;

Использование карьерных вод на производственные нужды - 174,8 тыс. м³/год; 478,8 м³/сут.

Карьерный водоотлив - 2 432,7 тыс. м³/год.

Допустимое понижение уровня подземных вод при эксплуатации соответствует глубине отработки.

Не выполняется частично – по общему объему карьерного водоотлива. В 2006 году фактическая величина карьерного водоотлива достигла 3303,5 тыс.м³, ожидаемая величина в 2007г -5 580 тыс.м³. В апреле 2007г в "Кузбасснедра" начато оформление дополнения к лицензии по изменению (увеличению) величины общего карьерного водоотлива до 6106 тыс.м³/год в соответствии с прогнозными расчётами ООО "Центр гидрогеологических исследований". Получено положительное заключение №№078807/КРЭ-0541/04. В 2008 году будет продолжена работа по получению в «Кузбасснедра» дополнения к лицензии на недропользование КЕМ 13312 ТЭ.

Подпункт «максимальная величина забора воды из резервной артскважины (в случае аварии)- 440 м³/сут» предлагается исключить из п.3.4. соглашения как недействующий. Оформление документов, согласование с «Кузбасснедра» получения дополнения к лицензии на недропользование КЕМ 13312 ТЭ с целью изменения (увеличения) среднегодовой величины общего карьерного водоотлива и др. пунктов лицензии в данный момент невозможно ввиду отсутствия заключения экспертизы «Проекта на безопасную доработку...», Сибгипрошахт, 2006 г., которая должна быть выполнена до 01.06.2008 г. в ЦКР Роснедра МПР РФ (г. Москва).

3.5. Недропользователь обязан:

3.5.1. Планы развития горных работ и уровни нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с уполномоченными органами в установленном порядке.

Выполняется. Нормативы потерь угля на ежегодно утверждаются в установленном порядке.

3.5.2. В связи с изменением размеров водоохранной зоны р. Томи предусмотреть первоочередным мероприятием рекультивацию нарушенных и отработанных земель в пределах водоохранной зоны р. Томи.

Мероприятия по рекультивации нарушенных и отработанных земель выполняются на отработанной площади в соответствии с "Проектом безопасной доработки запасов угля ОАО "Разрез Томусинский", (том.1, кн. 3 "Охрана окружающей среды), "Сибгипрошахт", 2007 г.

3.5.3. Исключить сброс без очистки в открытые водоемы ливневых и талых вод поверхностного смыва с нарушенных земель, внешних отвалов, автодорог.

Выполняется

3.5.4. Представить в областной комитет по охране природных ресурсов информацию о наличии твердых отходов, их размещению и утилизации. Получить лимит на размещение твердых отходов в территориальном комитете до 01.02.94 г.

30.01.2008г. получен новый "Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение для ОАО "Разрез Томусинский" и согласование в Ростехнадзоре.

3.5.5. Обеспечивать соблюдение границ водоохранных зон р.Томи и др. водотоков в пределах земельного отвода разреза в соответствии с решением Кемеровского облисполкома №265 от 01.08.90г.

Горные работы ведутся в соответствии с проектом водоохранной зоны 1992г, "Проектом безопасной доработки запасов угля ОАО "Разрез Томусинский", (том.1, кн. 3 "Охрана окружающей среды), "Сибгипрошахт", 2007 г. Выполнен и согласован рабочий проект на реконструкцию техкомплекса - демонтаж зданий и сооружений (здания погрузочных бункеров над путями МПС). Заключён договор со специализированной организацией ООО "Сервисстроймонтаж" на демонтаж зданий. Объёмы финансирования 14 000 тыс.руб., срок выполнения - декабрь 2007 г. Выполнены требования ГУПР по благоустройству техкомплекса.

3.5.6. Откорректировать и привести в соответствие нормы ПДС с городским и областным комитетами по охране природы до 01.03.94г

Выполнено

3.5.7. По согласованию с КУВРОм и Междуреченским городским комитетом по охране природы определить размер буферной зоны и финансировать ее организацию в 1994 г.

Проект санитарно-защитной зоны разработан СИБГИПРОШАХтом, согласован с Междуреченским гор. комитетом по ООС и администрацией г. Междуреченска. Утверждён в 2005 г.

3.6. В процессе пользования недрами "Владелец лицензии" обязан выполнять следующие условия:

Вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность;

Выполняется

Контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров, при этом вес добытого угля измеряется в тоннах (объемный вес угля утвержден ГКЗ), объем вскрыши в м³;

Выполняется

Отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и правилами технической эксплуатации;

Отработка месторождения выполняется в соответствии с «Проектом безопасной доработки запасов угля ОАО «Разрез Томусинский», «Сибгипрошахт», 2006 г., прошедшим экспертизу ПБ и согласованным в

Управлении Ростехнадзора по Кемеровской области 24.01.2007г. Получено положительное заключение Главгосэкспертизы «Проекта ...» (г.Красноярск) №078807/КРЭ-0541/04 от 28.11.2007г.

Учет состояния движения запасов, потерь и разубоживания, а так же учет запасов по степени их подготовленности к выемке осуществлять в соответствии с требованиями инструкции по учету запасов и составлению отчетных балансов по форме 5-ГР.

Выполняется

Отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия представлять в Кузбасснедра не позднее 15 января следующего за отчетным года.

Выполняется

Соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов, вод и других объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ в соответствии с требованиями действующих СНиПов.

Наблюдается превышение норм выбросов по отдельным источникам. Для соблюдения норм проведены следующие мероприятия:

- 1. Проводятся микробиологические исследования сточных вод и водоемов.*
- 2. Определяется содержание тяжелых металлов в сточных водах.*
- 3. Производится контроль качества атмосферного воздуха на границе санитарной зоны.*
- 4. Осуществляется передача на утилизацию отходов производства (шины, ртутные лампы, металлолом).*
- 5. Выполнен текущий ремонт ливневой канализации промплощадки.*
- 6. Выполнен капремонт 4-го котла котельной на промплощадке.*
- 7. Горнотехническая и биологическая (30 га) рекультивация*

Перечень мероприятий, необходимый для выполнения обязательств

- 1. Проведение горнотехнической рекультивации.*
- 2. Проведение биологической рекультивации.*
- 3. Ремонт котла котельной на дорожном участке.*

Горные работы производить в соответствии с соблюдением требований "Единых правил безопасности при отработке месторождений полезных ископаемых открытым способом", "Единых правил безопасности при взрывных работах" и других руководящих и нормативных документов по ТБ;

Выполняется

Предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния карьерного водоотлива. Условия ведения мониторинга согласовать с Южсибгеолкомом до 01.01.95г;

В 2005 г. специализированной организацией - ООО "Центр гидрогеологических исследований" (г.Кемерово) разработана программа мониторинга состояния недр (мониторинг месторождений твердых полезных ископаемых) на участке "Разрез Томусинский" и с 2005 г. ведётся постоянный мониторинг геологической среды. Необходимо постоянное ведение мониторинга специализированной организацией - ООО "Центр гидрогеологических исследований" в соответствии с "Программой...".

Вести учет водопотребления и водоотведения и ежегодно до 10 января представлять отчет по форме 2-ТП (водхоз) в КУВР;

Выполняется

Ежегодно утверждать лимиты водопотребления и водоотведения и своевременно оформлять и согласовывать в соответствующих инстанциях материалы специального водопользования;

Выполняется

Обеспечивать соблюдение норм ПДВ и ПДС;

30.01.2008г. получен новый "Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение для ОАО "Разрез Томусинский" и согласование в Ростехнадзоре

Осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе недропользователя;

Получена лицензия № КЕМ 01119 ВЭ от 24.05.2004 г. на использование подземных вод (скважина в с/п Романтика).

Проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации;

Работы ведутся в соответствии с корректировкой "Проекта горно-транспортной части", "Сибгипрошахт", 1998 г. В настоящее время выполняются в соответствии с "Проектом безопасной доработки запасов угля ОАО "Разрез Томусинский", (том.1, кн.3 "Охрана окружающей среды), "Сибгипрошахт", 2007 г.

Работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями;

Принято к сведению

Ежегодно в установленном порядке получать в уполномоченных органах лимиты водопользования

Выполняется

До 1.02.2000г получить лицензию на пользование недрами для добычи подземных вод (резервная скважина на промплощадке разреза).

Резервные артезианские скважины на территории котельной ликвидированы. Акт на ликвидацию утвержден в КемКПП 10.08.2000 г.

До 1.02.2000г получить лицензию на водопользование.

Имеется лицензия на водопотребление и водоотведение (поверхностные водные объекты) КЕМ 00394 от 18.04.2005 г., сроком до 11.11.2007 г.

Не допускать складирования в выработанные пространства и на отвалы несогласованных отходов.

Выполняется

3.9. Недропользователь обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.

Выполняется

Степень выполнения обязательств эмитента: текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующегося (К, КО, ОС, КС) и энергетического угля (А, Т, ТС, ГЖО), поставляемого в обогащенном и рассортированном виде (85% от общего объема добычи) на внутренний рынок и на экспорт.

ОАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля, коксующихся и энергетических марок, обеспечивающих стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. Это стало возможным благодаря выполнению программы наращивания сырьевой базы компании. Так в 2004-2005 годах ОАО «Южный Кузбасс» выиграл на аукционах права добычи на 8 лицензионных участках с общими запасами угля – 1.273млн. тонн, с учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составят около 2 млрд. тонн.

Полученные ОАО «Южный Кузбасс» на аукционах лицензии на право пользования недрами.

Название участка	№ лицензии	Количество запасов	Срок действия лицензии
Шахта Сибиргинская	КЕМ 12917 ТЭ	65 млн.тонн	до 15 декабря 2024 года
Березовский-2	КЕМ 12939 ТЭ	30,5 млн.тонн	до 30 декабря 2024 года
Разрез Распадский	КЕМ 12940 ТЭ	25 млн.тонн	до 30 декабря 2024 года
Поле шахты Ерунаковская-1	КЕМ 13237 ТЭ	58 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Поле шахты Ерунаковская-3	КЕМ 13238 ТЭ	206,6 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Разведочный	КЕМ 13366 ТЭ	150 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Сорокинский	КЕМ 13367 ТЭ	138 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Поле шахты Ольжерасская	КЕМ 13365 ТЭ	600 млн.тонн	до 01.11.2025 года

Итого

1273.1

Реализуемый курс по наращиванию сырьевой базы обеспечивает ОАО «Южный Кузбасс» дальнейшее развитие, конкурентоспособный уровень, как на сегодняшний день, так и на перспективу.

Применение новых технологий и технологических решений наряду с техническим перевооружением позволит интенсифицировать горные работы и увеличить объемы добычи по действующему производству и вновь строящимся предприятиям.

Для достижения поставленных целей разработана перспективная программа, направленная на:

- *Повышение конкурентоспособности угольной продукции компании на рынке энергетических и коксующихся углей за счет увеличения объемов обогащения и переработки угля.*

В 2007г. заключен договор с ОАО «Гипроуголь» на проектирование с дальнейшим строительством и сдачей «под ключ» обогатительной фабрики на разрезе «Сибиргинский», с производственной мощностью 12 млн. тонн, для обогащения углей марки ОС, КС, А, Т;

- *На открытых горных работах взят курс на интенсификацию производства за счет технического перевооружения. Для его реализации приобретены два высокопроизводительных экскаватора РН-2800, емкостью ковша 33м. На разрезе «Красногорский» планируется создание горно-транспортного комплекса в состав, которого входят экскаваторы Komatsu - PC 4000E (21м³), Liebherr - R 994 (11 м³), автомобили БелАЗ грузоподъемностью 220 и 130 тонн, буровые станки DML-1200/110, бульдозеры D9R, Автогрейдер ДЗ-98. Инвестиционный проект получил положительную оценку на инвестиционном комитете ООО «УК Мечел» и будет реализован во втором квартале 2008 года.*
- *Строительство новых предприятий и расширение действующих.*

Ведутся работы по строительству шахты «Ерунаковская».

Выполнен проект строительства 2 очереди шахты «Сибиргинская» (ведутся работы по проведению наклонных стволов, подготовлена площадка для размещения инфраструктуры вертикального ствола, заключен договор с подрядчиком на строительство и проведение вертикального воздухоподающего ствола, что позволит обеспечить объем добычи к 2010г. 2,7млн. тонн.

В сентябре 2006 года произведен пуск в эксплуатацию шахты «Ольжерасская», реализация проекта осуществлена в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании и доведение объема добычи угля в 2010 г. до 25 млн. тонн. Объем добычи по шахте составил в 2007году 1724 тыс. тонн. Инвестиции в строительство шахты составили около \$100 млн. Новое предприятие оснащено современным горнодобывающим оборудованием. В подготовительных забоях используются высокопроизводительные проходческие комбайны. Добыча угля осуществляется механизированным комплексом по технологии с выпуском подкровельной пачки угля, что позволяет отрабатывать мощные угольные пласты одним слоем. Угольная компания «Южный Кузбасс» станет первой в России компанией, на шахтах которой используется механизированный комплекс с выпуском угля на завальный конвейер. При строительстве шахты особое внимание уделялось вопросам обеспечения безопасности труда. Наряду с современным горно-шахтным оборудованием предусмотрено применение поверхностных установок: дегазационной - для осуществления газоправления на выемочном участке, и азотной - для

предупреждения самовозгорания угля в выработанном пространстве. Объем запасов шахты «Ольжерасская» 160 млн. тонн угля, из которых 150 млн. тонн приходятся на участок «Разведочный» Распадского каменноугольного месторождения. В 4 квартале 2007г. в филиале ГКЗ г. Кемерово рассмотрен и утвержден отчет с подсчетом запасов по освоению первоочередного участка недр. Объем запасов угля составляет около 50 млн. тонн. В настоящий момент заключается договор с ОАО «Кузбассгипрошахт» на выполнение технического проекта отработки этих запасов.

В 2007г. начались подготовительные работы по строительству шахты на участке «Поле шахты Ольжерасская-глубокая». Заключены договоры на проектирование шахты. Проект первоочередной отработки запасов по шахте «Ольжерасская-Глубокая» включает в себя доработку запасов шахты «Усинская», в связи, с чем был заключен договор на выполнение проектных работ по расконсервации шахты, который находится в стадии завершения.

Освоение новых лицензионных участков осуществляется и на предприятиях открытой добычи – Разрез «Ольжерасский» в 2006г. начал ведение горных работ на участке «Березовский-2», с 2009г. планируется приступить к освоению участка «Распадский», по нему институтом «Сибгипрошахт» выполнен проект отработки. Во втором квартале 2008г. он будет представлен в Главгосэкспертизу РФ. В 2010 году планируется начать работы на участке «Сорокинский» - Разрез «Красногорский».

- Характерной особенностью освоения новых лицензионных участков открытым способом является то, что они непосредственно граничат с горными работами действующих предприятий и используют их полную инфраструктуру, минимизируя тем самым затраты по строительству.
- В 2008 году планируется проектирование, оформление разрешительной документации по транспортным схемам Ольжерасского и Сибиргинского направлений до магистральных линий РЖД, что позволит обеспечить стабильность в отгрузке угля потребителям и независимость от ветровладельцев.

Выполнение намеченных программ положительно скажется на деятельности ОАО «Южный Кузбасс», позволит дополнительно реализовывать коксовый концентрат для металлургических комбинатов России и увеличить экспорт углей.

В целях повышения капитализации компании, участия в управлении собственностью дочерних и зависимых обществ, участвующих в единой технологической цепочке от добычи до торговли углем, для ее оптимизации путем снижения издержек производства, создания условий для стабилизации деятельности в рамках единого хозяйственного комплекса, наилучшим образом аккумулируя и перераспределяя потоки ресурсов, прежде всего финансовых - между участниками комплекса, содействия продвижению продукции, выпускаемой акционерными обществами на внутреннем и внешнем рынках, не ограничивая конкуренцию, расширение спектра бизнеса, введение единых социально – экономических льгот для работников предприятия стороны договорились осуществить реорганизацию акционерных обществ в форме присоединения к открытому акционерному обществу «Южный Кузбасс» в виде филиалов дочерних предприятий. По состоянию на 31.12.2007г. все предприятия компании, за исключением ОАО «Разрез Томусинский», вошли в состав ОАО «Южный Кузбасс».

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

ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ЭМИТЕНТА:

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Взрывпром Юга Кузбасса»*

сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»*

место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 101*

основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица.*

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *81,21 %*

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *81,21%*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

описание основного вида деятельности общества: *участие в организации, проектировании и проведении буровзрывных работ на горнорудных предприятиях.*

описание значения такого общества для деятельности эмитента: *входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: *Попов Сергей Васильевич*

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *0,1259%*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0,1259 %*

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: *Ставинский Валентин Евгеньевич*

Год рождения: *1949*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Саликова Лариса Петровна*

Год рождения: *1971*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Таекин Виктор Николаевич*

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Булгаков Виктор Васильевич*

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Шамак Галина Александровна*

Год рождения: *1948*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

Ф.И.О.: *Кузьмин Сергей Дмитриевич*

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН:

Наименование: **Директор**

Ф.И.О.: **Таекин Виктор Николаевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: **Не сформирован**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Разрез Томусинский»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **74,4240 %**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **85,66%**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **добыча и переработка угля**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ:

Председатель:

Ф.И.О.: **Попов Сергей Васильевич**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **0, 1259%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0, 1259 %**

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: **Евдокимов Сергей Леонидович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Сыргашев Геннадий Михайлович**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Тарабукин Сергей Николаевич**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН:

Наименование: **Директор**

Ф.И.О.: **Сыргашев Геннадий Михайлович**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: **Не сформирован**

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское энергоуправление»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томусинское энергоуправление»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **70,6267 %**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **64,8663%**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **электроснабжение промышленных предприятий, а также же социально-бытовых объектов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: **Золотарев Сергей Витальевич**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: **Шерстобитов Александр Николаевич**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Попов Сергей Александрович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0227%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,0227%**

Ф.И.О.: **Найданов Валентин Петрович**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Атаулов Радик Мидихатович**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН:

Директор

Ф.И.О.: **Шерстобитов Александр Николаевич**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: **Не сформирован**

4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Междуреченский информационный дом»**

сокращенное фирменное наименование: **ООО «МИД»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Интернациональная, 37а**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **производство и выпуск средств массовой информации**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц,**

образующей единую производственно-сбытовую цепочку.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: **Директор**

Ф.И.О.: **Шершикова Елена Сергеевна**

Год рождения: **1982**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Альфа»

сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЧОП «Альфа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ОАО «Шахта им. В.И. Ленина», АБК-2**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **защита жизни и здоровья граждан, охрана имущества собственников.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: **Директор**

Ф.И.О.: **Емельянов Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Шахтоучасток Урегольский»

сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахтоучасток Урегольский»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Мыски, ул. Осенняя, д. 3.**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **добыча каменного угля**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Ф.И.О.: **Гилев Александр Федорович**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Транскол»

сокращенное фирменное наименование: **ООО «Транскол»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Невского, д. 1а.**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *оптовая торговля через агентов (за вознаграждение или на договорной основе)*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Ф.И.О.: *Гилев Кирилл Александрович*

Год рождения: *1984*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

8. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Усинское энергоуправление»*

сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Усинское энергоуправление»*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, д. 6.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *производство, передача и распределение электроэнергии*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего общества:

Создание совета директоров (наблюдательного совета) уставом не предусмотрено

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Ф.И.О.: *Золотарев Сергей Витальевич*

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ЭМИТЕНТА:

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томусинский ремонтно-механический завод»*

сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ТРМЗ»*

Место нахождения: *Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *25 %*

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *33,3348%*

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *производство работ по ремонту горнорудной техники, подвижного железнодорожного состава*

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *входит в состав группы лиц,*

образующей единую производственно-сбытовую цепочку.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: *Роньжин Михаил Юрьевич*

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *нет*

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: *Огнев Александр Петрович*

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Силютин Сергей Максимович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Мусияченко Нина Анатольевна**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Пасконных Ольга Павловна**

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0227%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,0227%**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: **Генеральный директор**

Ф.И.О.: **Силютин Сергей Максимович**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: Не сформирован

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТПТУ»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **39,9614 %**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **45,4914 %**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **перевозка в железнодорожных вагонах угля и других грузов по договорам с субъектами предпринимательской деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц,**

образующей единую производственно-сбытовую цепочку.

НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

Председатель:

Ф.И.О.: **Вагин Александр Степанович**

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЧЛЕНЫ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТА

Ф.И.О.: **Зауер Валерий Леонидович**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Шмохин Александр Васильевич**

Год рождения: **1942**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Козовой Геннадий Иванович**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Коцкий Александр Николаевич**

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,2758%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,2758%**

Ф.И.О.: **Рыбалкин Игорь Викторович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Харитонов Олег Алексеевич**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ТПТУ» переданы управляющей организации – ЗАО «Распадская угольная компания»

Полное фирменное наименование управляющей компании:

Закрытое акционерное общество "Распадская угольная компания"

Сокращенное наименование:

ЗАО "РУК"

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

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: Не сформирован

4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Русско-итальянская компания по телефонизации»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РИКТ»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Чехова, 9**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **35,29%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **35,29 %**

размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **предоставление услуг местной телефонной связи**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **входит в состав группы лиц,**

образующей единую производственно-сбытовую цепочку.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Председатель:

Ф.И.О.: **Евдокимов Сергей Леонидович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О.: **Полещук Геннадий Григорьевич**

Год рождения: **1940**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Романова Надежда Владимировна**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Лунегова Людмила Владимировна**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Цыпан Владимир Федорович**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Байшев Виктор Ермолаевич**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

Ф.И.О.: **Попов Сергей Александрович**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,022%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,022%**

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Наименование: **Генеральный директор**

Ф.И.О.: **Полещук Геннадий Григорьевич**

Год рождения: **1940**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **нет**

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН: Не сформирован

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

3.6.1. Основные средства

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.07(руб.)	Сумма начисленной амортизации на 31.12.07 (руб.)	Остаточная стоимость на 31.12.07(руб.)
Вычислительные машины и оборудование	99 000 682,67	42 502 688,44	56 497 994,23
Жилищный фонд	26 878 915,07	266 959,15	26 611 955,92
Здания	1 674 485 708,72	102 125 032,63	1 572 360 676,09
Земельные участки	35 295 151,85		35 295 151,85
Измерительные машины и оборудование	171 219 891,17	44 430 651,62	126 789 239,55

Инвентарь	25 744 545,80	9 920 314,53	15 824 231,27
Инструмент	8 329 226,63	4 029 403,60	4 299 823,03
Передаточные устройства	153 979 990,29	12 476 462,21	141 503 528,08
Прочие машины и оборудование	25 817 701,49	5 804 829,13	20 012 872,36
Рабочие машины и оборудование	7 259 812 130,86	1 935 685 124,32	5 324 127 006,54
Силовые машины и оборудование	599 274 279,07	97 835 843,98	501 438 435,09
Сооружения	2 240 283 420,32	287 624 321,60	1 952 659 098,72
Транспортные средства	1 960 570 962,70	543 817 919,20	1 416 753 043,50
Итого	14 280 692 606,64	3 086 519 550,41	11 194 173 056,23

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.03.08(руб)	Сумма начисленной амортизации на 31.03.08 (руб)	Остаточная стоимость на 31.03.08(руб)
Вычислительные машины и оборудование	101 185 577,68	48 483 888,04	52 701 689,64
Жилищный фонд	26 878 915,07	322 565,71	26 556 349,36
Здания	1 712 220 175,67	115 637 199,31	1 596 582 976,36
Земельные участки	35 453 518,07		35 453 518,07
Измерительные машины и оборудование	173 797 214,35	53 321 560,30	120 475 654,05
Инвентарь	25 715 003,06	10 851 412,56	14 863 590,50
Инструмент	8 351 333,02	4 851 592,04	3 499 740,98
Передаточные устройства	182 729 069,52	15 444 237,13	167 284 832,39
Прочие машины и оборудование	25 974 519,57	6 847 590,95	19 126 928,62
Рабочие машины и оборудование	7 868 034 997,46	2 233 205 000,92	5 634 829 996,54
Силовые машины и оборудование	631 693 164,56	116 950 177,38	514 742 987,18
Сооружения	2 241 383 420,32	336 416 142,47	1 904 967 277,85
Транспортные средства	2 302 460 236,38	615 971 985,14	1 686 488 251,24
Итого	15 335 877 144,73	3 558 303 351,95	11 777 573 792,78

Переоценка основных средств за последние 5 лет не производилась.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	Отчетные даты					
	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	I квартал 2008 г.
Выручка, тыс. руб.	7 286 346	15 567 018	19 009 296	18 365 008	24 952 261	9 494 115
Валовая прибыль, тыс. руб.	822 350	2 761 460	2 958 218	3 497 223	12 522 406	5 633 971
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) (непокрытый убыток), тыс. руб.	332 750	1 709 931	1 588 382	783 999	6 255 182	3 813 006
Коэффициент чистой прибыльности, %	4,57	10,98	8,36	4,27	25,07	40,16
Оборачиваемость капитала	4,56	5,26	1,06	0,88	0,75	0,26
Рентабельность активов, %	15,15	33,39	6,88	2,72	16,53	9,03
Рентабельность собственного капитала %	25,45	55,18	21,68	7,69	36,88	18,35
Рентабельность продукции (продаж), %	7,36	15,52	12,24	9,13	33,86	48,97
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Выручка от обычных видов деятельности эмитента за I квартал 2008г. по сравнению с I кварталом 2007г. увеличилась на 3 494 313 тыс.руб. или на 58,25%. Увеличение произошло в связи с ростом цен на 1тн. угольной продукции.

Объем чистой прибыли увеличился в 2,62 раза. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Показатели рентабельности продукции, собственного капитала и в целом всех активов имеют положительное значение в ичении всех периодов.

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

тыс.руб.

№ п/п	Содержание	1 квартал 2008г.	1 квартал 2007г.	Изменение размера выручки, тыс. руб.	Изменение размера выручки, %
----------	------------	---------------------	------------------------	---	------------------------------------

1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	9 494 115	5 999 802	3 494 313	158,24%
---	---	-----------	-----------	-----------	---------

Основным фактором, влияющим на увеличение в 1 квартале 2008г. выручки от продажи товаров (работ, услуг) по сравнению с 1 кварталом 2007г., является увеличение цены за 1 тн. реализуемой угольной продукции.

тыс. руб.

№ п/п	Содержание	1 квартал 2008 г.	1 квартал 2007г.	Изменение размера прибыли, тыс.руб.	Изменение размера прибыли, %
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 813 006	1 456 731	2 356 275	261,75%

Основным фактором, влияющим на увеличение чистой прибыли по сравнению с 1 кварталом 2007г, является рост выручки в отчетном периоде.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	Отчетные даты					
	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	I кв-л 2008 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	452 242	605 026	-12 013 794	-14 729 153	-3 412 714	-3 019 183
Коэффициент автономии собственных средств	0,60	0,61	0,32	0,35	0,45	0,49
Индекс постоянного актива	0,65	0,80	2,64	2,48	1,21	1,16
Текущий коэффициент ликвидности	1,65	2,45	0,72	0,49	3,95	2,97
Быстрый коэффициент ликвидности	1,29	1,63	0,47	0,27	3,40	2,56

Собственные оборотные средства на 31.03.2007 и 31.03.2008 имеют отрицательное значение. Основной причиной ухудшения показателя является значительное увеличение внеоборотных активов (долгосрочных финансовых вложений, незавершенного строительства).

Коэффициент текущей ликвидности – это наиболее часто используемый в анализе показатель. Он характеризует платежеспособность предприятия с учетом предстоящих поступлений от дебиторов, и показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена, если мобилизованы все оборотные средства предприятия. В результате расчета основных показателей характеризующих финансовую деятельность ОАО «Южный Кузбасс» на 31.03.2008 года можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 2,97 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 2,56 при норме 1;

Значительное ухудшение показателей ликвидности ОАО «Южный Кузбасс» в 2006г., 2007г. и в 1 квартале 2008 года, связано с увеличением краткосрочных обязательств, за счет возросшей кредиторской задолженности по расчетам с бюджетом и расчетам по займам и кредитам.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

Наименование показателя	Отчетные даты					
	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	I квартал 2008 г.
Размер уставного капитала	1 862	1 869	1 896	1904	1 444	1 444
Стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи	0	0	141 420	215 761	0	0
Доля собственных акций в капитале в %	0	0	24,4	24,5	0	0
Размер резервного капитала эмитента	2 022	2 022	7 668	9 869	9 900	9 900
Размер добавочного капитала	285 472	351 058	1 459 910	2 530 484	2 109 595	2 063 797
размер нераспределенной прибыли	685 477	1 033 571	4 263 052	6 814 108	8 533 590	14 834 571
размер прибыли отчетного периода	332 750	1 709 931	1 588 382	783 999	6 255 182	3 813 006
размер средств целевого финансирования						
общая сумма капитала эмитента	1 307 583	3 098 451	7 179 488	9 924 603	16 909 711	20 722 718

Структура и размер оборотных средств эмитента (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	На 31.12.2003г.	Уд.вес(%) в общей величине оборотных активов	На 31.12.2004г.	Уд.вес(%) в общей величине оборотных активов	На 31.12.2005г.	Уд.вес(%) в общей величине оборотных активов
1	Запасы	120 680	9	185 817	9	733 237	19,6
2	Налог на добавленную стоимость	169 911	12,7	676 818	25,5	556 736	14,9
3	Дебиторская задолженность	877 929	65,5	1 449 760	54,6	2 229 736	59,4
4	Краткосрочные финансовые вложения	171 338	12,8	316 250	11,9	219 630	5,9
5	Денежные средства	1 666	0	26 274	1	8 495	0,2
	Итого оборотных средств	1 341 524	100	2 654 919	100	3 747 834	100
	Доля оборотных средств в АКТИВЕ баланса		64,1		51,8		16,2

№ п/п	Показатели	На 31.12.2006г.	Уд.вес(%) в общей величине оборотных активов	На 31.12.2007г.	Уд.вес(%) в общей величине оборотных активов	На 31.03.2008г.	Уд.вес(%) в общей величине оборотных
-------	------------	-----------------	--	-----------------	--	-----------------	--------------------------------------

							ых активов
1	Запасы	1 237 670	31,4	2 264 506	13,0	2 287 795	12,4
2	Налог на добавленную стоимость	506 412	12,9	151 740	0,9	205 642	1,1
3	Дебиторская задолженность	2 166 554	55,0	2 175 043	12,5	2 843 308	15,4
4	Краткосрочные финансовые вложения	421	0	12 867 543	73,6	13 066 863	70,9
5	Денежные средства	28 560	0,7	8 669	0	34 499	0,2
	Итого оборотных средств	3 939 617	100	17 467 501	100	18 438 107	100
	Доля оборотных средств в АКТИВЕ баланса		13,65		46,16		43,66

Источники финансирования оборотных средств эмитента.

Источником финансирования оборотных средств являются долгосрочные и краткосрочные привлеченные средства.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Вложения в ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2007г.:

Вид ЦБ	Полное и сокращенное наименование эмитента, место нахождения	Государственные регистрационные номера выпусков. Дата регистрации. Регистрирующий орган	Кол-во ЦБ	Общая номинальная стоимость ЦБ	Общая балансовая стоимость ЦБ, руб.
-	-	-	-	-	-

Величина всех финансовых вложений эмитента на 31 декабря 2007 года: **16 342 310 471 рубль.**

Краткосрочные финансовые вложения эмитента на 31 декабря 2007 года: **12 867 543 066 рублей.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента на 31 декабря 2007 года: **3 474 767 405 рублей.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента, составляющие более 10 процентов всех финансовых вложений на 31 декабря 2007 года:

Наименование организации	Размер финансовых вложений Эмитента, руб.	Доля финансовых вложений в общей их сумме, %
Ценные бумаги (акции)		
-	-	-

Вложения в ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.03.2008г.:

Вид ЦБ	Полное и сокращенное наименование эмитента, место нахождения	Государственные регистрационные номера выпусков. Дата регистрации. Регистрирующий орган	Кол-во ЦБ	Общая номинальная стоимость ЦБ	Общая балансовая стоимость ЦБ, руб.
-	-	-	-	-	-

Величина всех финансовых вложений эмитента на 31 марта 2008 года: **19 222 501 786 рублей.**

Краткосрочные финансовые вложения эмитента на 31 марта 2008 года: **13 066 862 714 рублей.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента на 31 марта 2008 года: **6 155 639 072 рубля.**

Долгосрочные финансовые вложения эмитента, составляющие более 10 процентов всех финансовых вложений на 31 марта 2008 года:

Наименование организации	Размер финансовых вложений Эмитента, руб.	Доля финансовых вложений в общей их сумме, %
Ценные бумаги (акции)		
-	-	-

Создание резерва под обесценение ценных бумаг:

Резерв под обесценение финансовых вложений, созданный на 01.01.2007 года, использован для списания стоимости финансовых вложений в уставный капитал ООО КБ «Красбанк».

Наименование организации	Общая балансовая стоимость ЦБ, руб	Резерв под обесценение ЦБ на 01.01.2007, руб.	Резерв под обесценение ЦБ на 31.12.2007, руб..
ООО КБ «Красбанк»	305 201,25	305 201,25	-

Резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 года не создавался.

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции по каждому виду указанных инвестиций, не превысит балансовой стоимости вложений.

У эмитента нет средств на депозитных и иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых приостановлены либо отозваны.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Право на изобретение Пром. образца

Первоначальная стоимость: 261 581 рубль

Сумма начисленной амортизации: 38 034 рубля

Патент № 2223828 от 20.02.2004 остаточная стоимость 223 547 рублей

НИОКР технология регенерации шлам. воды.

Первоначальная стоимость: 350 000 рублей
Сумма начисленной амортизации: 350 000 рублей
Остаточной стоимости нет.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Патент на изобретение № 2223828

Способ обогащения угольных шламов

Патентообладатель: Закрытое акционерное общество ЦОФ «Сибирь»

Автор: Клейн Михайлович Симхович

Заявка № 2002108623

Приоритет изобретения 04 апреля 2002 г.

Зарегистрировано в Государственном реестре

изобретений Российской Федерации 20 февраля 2004 г.

Срок действия патента истекает 04 апреля 2022 г.

Патент на изобретение предусматривает технологию обогащения угольных шламов с использованием методов масляной агломерации и флотации. Применение данной технологии повышает эффективность регенерации шламовых вод и улучшает показатели обогащения угольных шламов. Для внедрения новой технологии на второй секции фабрики изготовлена и смонтирована установка масляной аэроагломерации (КМА) угольных шламов производительностью до 850 куб.м/ч. За время непрерывной работы УМА показала высокие эксплуатационные качества. Внедрение новой технологии позволило:

- 1. Улучшить технологические показатели обогащения,*
- 2. Расход собирателя-термогазойля уменьшился на 2,7 кг/т,*
- 3. Сократились потери угля с отходами флотации,*
- 4. Увеличилась производительность флотомашин в 1,9 раза,*
- 5. Выход флотоконцентрата увеличился на 2,5 %,*
- 6. Экономический эффект от внедрения составил за один год 14 231 тыс. рублей.*

Потенциальные риски, связанные с возможностью истечения сроков действия патента на изобретение для эмитента незначительны.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Россия остается крупнейшей угольной державой и одним из мировых лидеров по производству угля. Российская Федерация располагает уникальными угольными запасами: вторые (объем ресурсов 17%) по величине в мире (первое место принадлежит США – 27%), и их освоение практически не имеет ограничений при использовании современных технологий, хорошие экологические характеристики, в том числе одно из самых низких в мире содержание серы и золы. По объемам угледобычи Россия занимает пятое место в мире после Китая, США, Индии и Австралии. Начиная с 1999 г. отмечается ежегодный прирост объемов угледобычи. В 2006 году преодолен 300-миллионный рубеж годовой угледобычи (добыто 309 млн.т). В угольной промышленности России действует 240 угледобывающих предприятий (технических единиц), в том числе 97 шахт и 143 разреза. Основной объем добычи угля (96%) обеспечивается частными предприятиями. Переработка угля осуществляется на обогатительных фабриках и установках механизированной породовыборки, ежегодный объем переработки составляет порядка 110 млн.т. Уголь потребляется во всех 89 субъектах Федерации, но добывается только в 24 из них. Самым мощным поставщиком угля является Кузнецкий угольный бассейн - на его

долю приходится 55% общего объема поставок российского угля и 83% углей коксующихся марок.

По объемам экспорта угольной продукции Россия находится также на 5-м месте после Австралии, Китая, Индонезии и ЮАР. За последние 5 лет произошли существенные изменения основных тенденций развития угольной промышленности России, а также целого ряда качественных характеристик отрасли. Прекратилось ежегодное падение объемов угледобычи, увеличились инвестиционные вложения, началось обновление основных фондов. В течение последних 5 лет в отрасли наблюдается положительный баланс ввода и выбытия производственных мощностей, улучшилось их использование. Меняется региональная структура добычи угля: растет удельный вес в общей добыче конкурентоспособных кузнецких углей и сокращается доля высоковозвратной добычи на Урале, в Восточном Донбассе, Подмосковье. Увеличивается концентрация горных работ: в ходе реструктуризации угольной отрасли нагрузка на очистной забой возросла в 3 раза. Важным результатом реструктуризации российской угольной промышленности является рост производительности труда. Этот показатель достиг самого высокого уровня в истории угольной отрасли России - 149 т/мес., и тенденция роста сохраняется.

Существенно снизилась трудоемкость добычи угля. Предусматривается приоритетное развитие открытого способа добычи при постепенном контролируемом сокращении доли подземной добычи. В настоящее время доля открытых работ в общем объеме угледобычи достигла 64,4%. Концепцией развития ТЭК России предусматривается к 2010 году увеличение доли открытого способа до 70-80%. Одновременно российская угольная промышленность столкнулась с целым рядом новых проблем, связанных, прежде всего, с повышением конкурентоспособности угольной продукции на внутреннем и внешнем рынках. За последние 10 лет регулируемые государством цены на газ росли значительно медленнее свободных цен на уголь, в результате чего газ в электроэнергетике вытеснил другие виды топлива, в первую очередь, уголь. Потребление угля электростанциями России сократилось за 10 лет со 108 до 85 млн т. Доля угля в структуре топливно-энергетического баланса России составляет в настоящее время лишь 17%. В то же время в других развитых странах, таких как США, доля угля в экономике местного ТЭК - не менее 50%. Энергетическая стратегия России на период до 2020 г. предполагает постепенное увеличение доли угля в топливно-энергетическом балансе страны. Если произойдет предполагаемая либерализация газового рынка, и соотношение цен на газ и уголь приблизится к мировым, то внутренний спрос на уголь начнет расти опережающими темпами.

Темпы инвестиций в угольную отрасль пока еще недостаточны, но с ростом дефицита угля, особенно отдельных марок, можно ожидать их увеличения. Этому будет способствовать и постоянно повышающаяся инвестиционная привлекательность российской угольной промышленности. О крупных инвестициях в угольную промышленность заявили "Мечел", "ЕвразХолдинг", "Воркутауголь", "Южкузбассуголь", "Объединенная промышленная корпорация", Магнитогорский металлургический комбинат и другие российские компании. Проявляют интерес иностранные инвесторы. В начале 2005 г. компания Anglo American объявила о своем интересе к угольным активам в России, а в начале 2006 г. американская корпорация US Steel объявила о намерении приобрести угольные и железорудные активы в Европе и России. Все это говорит о том, что инвестиционная активность в угольной отрасли как российских, так и иностранных компаний - явление закономерное и, скорее всего, цена угольных активов в ближайшей перспективе будет повышаться. Существенно повысится качество угольной продукции. Полностью будут прекращены поставки потребителю необогащенных высокочазных углей. Из угля будут получать новые виды топлива: жидкие и газообразные углеводороды, водоугольные суспензии, бездымные брикеты и другие продукты переработки угля повышенного спроса. Будут созданы экологически чистые угольные технологии на всех стадиях производственного цикла "добыча-переработка-транспорт-использование". В XXI

веке до 80-85% энергетических и значительная часть коксующихся углей будет добываться наиболее эффективным открытым способом с применением технологических схем и оборудования нового технического уровня. На шахтах существенно повысится концентрация горных работ. Широкое применение получают высокопроизводительные технологические схемы, такие как “лава-шахта” и “лава-пласт”. На Ерунаковском месторождении уже строятся шахты нового технического уровня с применением таких схем и новейших механизированных комплексов.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Среди многочисленных факторов, оказывающих влияние на состояние отрасли в нашей стране, можно выделить два крупных блока: внешние факторы (изменение конъюнктуры внутреннего и внешнего угольных рынков, отсутствие эффективного государственного управления отраслью, диспропорции в соотношении цен на энергоресурсы, несовершенство налоговой политики и системы транспортных тарифов) и внутренние факторы, непосредственно связанные с деятельностью предприятий (качество и потребительские свойства угля, финансовое состояние компании, уровень менеджмента, система управления издержками, работа с потребителями, отношения с контрагентами и другие).

По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.

Основные технико-экономические показатели работы ОАО «Южный Кузбасс» за 2002-2007 г.г.

Показатели	Ед.изм.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007г.
Добыча угля	т.т	13155,4	14656,1	15724	15789	17168,2	18573,7
темп изменения объемов добычи угля		1,01	1,11	1,07	1,00	1,09	1,08
Производительность труда 1 рабочего по добыче	т./чел	181,8	178,6	178,7	186,4	206,5	217,7
темп изменения производительности труда		1,00	0,98	1,00	1,04	1,11	1,07
Себестоимость добычи угля	руб./т	273,8	313,85	368,77	468,24	469,25	517,91
Рентабельность	%	14,7	14,5	16,0	15,8	18,8	59,3
Зольность добываемого угля	%	18,2	18	19,2	19,5	19,5	19,7
Освоение капитальных вложений	т.руб.	1059500	1007740	2475146	4167678	4852381	4568996

ОАО "Южный Кузбасс" достиг своих результатов за счет увеличения объемов добычи угля. В связи с увеличением объема добычи, наблюдается рост производительности труда. На увеличение себестоимости 1 тонны добычи в основном повлияли инфляционные процессы. Показателем конкурентоспособности компании является рентабельность производства, которая за 2007 год составила 59,3%. На протяжении многолетней работы компании залогом успешной и производительной работы является то, что компания помимо сбыта ценных марок коксующегося и энергетического угля, поставляемого на внутренний рынок и экспорт, постоянно проводит технологическое перевооружение дочерних и зависимых предприятий, внедряя новейшие высокопроизводительные технологии.

В 2001 году сдана в эксплуатацию модульная обогатительная фабрика «Красногорская» для производства низкозольного концентрата из метаморфизированных углей разреза «Красногорский». Потребителями продукции фабрики стали крупнейшие

промышленные предприятия России по производству угольных электродов и углеродистых блоков, извести, карбида кальция, адсорбентов, агломерации, футеровочных материалов для алюминиевой и химической промышленности, и др.

В ноябре 2002 года на разрезе «Сибиргинский» начала свою работу шахта по подземной добыче марки ОС с производственной мощностью 1200 тонн в год, на строительство которой было освоено 1 млрд. рублей капитальных вложений. Доля ОАО «Южный Кузбасс» в строительстве шахты составляла 55% от общего объема капитальных вложений. В настоящее время ведется строительство 2 очереди шахты «Сибиргинская» с выходом на проектную мощность 3600 т.тн.

В сентябре 2006 произведен пуск в эксплуатацию шахты «Ольжерасская-Новая». Ввод в эксплуатацию современной шахты «Ольжерасская-Новая» позволит увеличить объемы добычи угля ОАО «Южный Кузбасс» на 1,8 млн. тонн в 2007 г. Проектная мощность новой шахты, которую предполагается достичь в 2010 году, - 2,2 млн. тонн угля в год. Инвестиции в строительство шахты составили около \$100 млн. Новое предприятие оснащено современным горнодобывающим оборудованием. В подготовительных забоях используются высокопроизводительные проходческие комбайны. Добыча угля осуществляется механизированным комплексом по технологии с выпуском подкровельной пачки угля, что позволяет отрабатывать мощные угольные пласты одним слоем. Угольная компания «Южный Кузбасс» станет первой в России компанией, на шахтах которой используется механизированный комплекс с выпуском угля на завальный конвейер.

Начались работы по строительству шахты «Ерунаковская-1».

Высокие технико-экономические показатели ОАО «Южный Кузбасс», позволяют руководству Компании постоянно проводить работу по освоению капитальных вложений в развитие своих дочерних предприятий для обеспечения их стабильной работы. Реализация проектов осуществлена в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании и доведение объема добычи угля в 2010 г. до 25 млн. тонн.

Доля углей ОАО «Южный Кузбасс» (калькуляционная добыча угля) в общероссийской добыче возросла с 5,2% (2002 г.) до 5,9% (2007 г.), по Кузбассу – снизилась с 10,3% (2002 г.) до 10,1% (2007 г.). Доля коксующихся углей ОАО «Южный Кузбасс» по Кузбассу возросла с 10,8% в 2002 г. до 15,2% в 2007 г.

Показатели	Ед.изм.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.
Россия	т.т	253416	276700	284375	299871	308788	314200
Кузбасс	т.т	128333	143089	157063	165895	174345	183493
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	52141	57063	61229	57855	56445	57235
ОАО "Южный Кузбасс"	т.т	13155	14656	15724	15789	17013	18497
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	5650	8648	9362	8706	9697	8711

Основные производственные показатели за 2007 год по отношению к уровню 2006 года: добыча угля на 8,7% выше, чем в 2006 году; рост по вскрышным работам – 101,5%; отгрузка угля увеличилась на 1,4%.

Обогащение угля осуществляется на четырех фабриках. Объем переработки на коксовых и энергетических обогатительных фабриках за 1 квартал 2008 года составил – 4370,0 тыс.тонн (4604,3 тыс.тонн в 1 квартале 2007г.), выпуск концентрата - 2361,6 тыс.тонн (2599,9 тыс. тонн в 1 квартале 2007г.).

4.5.2. Конкуренты эмитенты

Основными конкурентами ОАО «Южный Кузбасс» по добыче угля являются ОАО «СУЭК», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь».

По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» повышает свою конкурентоспособность за счет следующих факторов: укрепление производственно–технической базы, освоение значительных капитальных вложений, повышение эффективности труда, приобретение и освоение новых перспективных месторождений угля, повышение качества угля, увеличение производительности труда и т.д.

Для дальнейшего развития добычи и переработки угля в России и повышения его конкурентоспособности как на внутреннем, так и на международном рынках, необходимо:

- планомерно оптимизировать топливный баланс электростанций за счет поэтапного увеличения цены на природный газ;
- совершенствовать систему тарифов на железнодорожные перевозки с учетом изменения цен на уголь на международном рынке;
- шире применять механизм государственного субсидирования процентных ставок по кредитам коммерческих организаций для реализации приоритетных инвестиционных проектов;
- при участии государства вести последовательную работу по совершенствованию транспортной инфраструктуры и наращиванию портовых мощностей;
- повышать качество российского угля — «возить не уголь, а калории» за счет совершенствования технологии добычи и повышения уровня переработки угля на обогатительных фабриках.

Для успешного действия на рынке необходимо решать стоящие перед ним проблемы реализации маркетинговых мероприятий. Одним из первоначальных этапов ввода этих мероприятий является определение границ рынка и разбивка его на отдельные группы – группы участников рынка.

В настоящее время рынок четко определил спрос на качественную конкурентоспособную продукцию, которую можно получить за счет увеличения объемов обогащения и переработки угля.

Добытый уголь используется в народном хозяйстве по трем направлениям: технологическому, энергетическому, энерготехнологическому.

ОАО «Южный Кузбасс» продавал коксующийся уголь марки ОС на внутреннем рынке в рядовом виде, для улучшения качества поставляемого угля были заключены договора с обогатительными фабриками на услуги по переработке этих марок, а в 2005 г. присоединив обогатительные фабрики в процессе реорганизации, компания самостоятельно стала перерабатывать и обогащать рядовой уголь. В результате коксовый концентрат поставляется на металлургические комбинаты:

- ОАО «ЧМК»;
- ОАО «НЛМК»;
- ОАО «Нижнетагильский металлургический комбинат»;
- ОАО «Уральская сталь»;
- ОАО «КОКС»;
- ОАО «Новокузнецкий металлургический комбинат» и др.

Этим потребителям требуются стабильные объемы поставок коксового концентрата. Влияние рекламы в данной ситуации не требуется, так как этих потребителей удовлетворяет качество концентрата ОАО «Южный Кузбасс».

По мнению органов эмитента ОАО «Южный Кузбасс» показывает свою стабильную работу, выбирая прогрессивные методы управления затратами, созданием специализированных структур.

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

К органам управления Общества относятся:

1.Общее собрание акционеров;

2.Совет директоров;

3.Единоличный исполнительный орган (генеральный директор);

4.Ликвидационная комиссия.

Компетенция общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами).

К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

внесение изменений и дополнений в устав общества или утверждение устава общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в пунктах 2 – 6 статьи 12 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

реорганизация общества;

ликвидация общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

избрание членов совета директоров общества и досрочное прекращение их полномочий;

избрание членов ревизионной комиссии общества и досрочное прекращение их полномочий;

избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

утверждение аудитора общества;

определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

увеличение уставного капитала общества путем увеличения номинальной стоимости акций;

увеличение уставного капитала общества путем размещения акций посредством закрытой подписки;

размещение эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки;

увеличение уставного капитала общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

увеличение уставного капитала общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций в количестве 25 процентов и менее ранее размещенных обыкновенных акций, если советом директоров не было достигнуто единогласия по этому вопросу;

увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за счет имущества общества, когда размещение дополнительных акций осуществляется посредством распределения их среди акционеров, если советом директоров не было достигнуто единогласия по этому вопросу;

увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных привилегированных акций в пределах количества объявленных акций этой категории

(типа) посредством открытой подписки, если советом директоров не было достигнуто единогласия по этому вопросу;
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 и выкупленных обществом акций (акций, находящихся в распоряжении общества);
утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков общества по результатам финансового года;
определение порядка ведения общего собрания акционеров;
дробление и консолидация акций;
принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
принятие решений об одобрении крупных сделок в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
принятие решений об одобрении крупных сделок в случае, предусмотренном пунктом 3 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов общества;
принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам совета директоров общества, связанных с исполнением ими функций членов совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
принятие решения о возмещении за счет средств общества расходов лицам и органам – инициаторам внеочередного собрания расходов по подготовке и проведению этого собрания;
определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в обществе;
решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах».
выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года.
принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа (генерального директора) общества по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему).

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

14.1.1. Совет директоров общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

14.1.2. К компетенции совета директоров общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности общества, в том числе

- утверждение годовых и ежеквартальных бюджетов (финансовых планов) общества;*
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;*
 - 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;*
 - 5) предварительное утверждение годовых отчетов общества;*
 - 6) образование исполнительного органа общества и досрочное прекращение его полномочий;*
 - 7) увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за счет имущества общества, когда размещение дополнительных акций осуществляется посредством распределения их среди акционеров;*
 - 8) увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки в количестве, составляющем 25 и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций общества;*
 - 9) увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных привилегированных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки;*
 - 10) увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций при реорганизации общества;*
 - 11) размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, в количестве 25 процентов и менее ранее размещенных обыкновенных акций;*
 - 12) размещение облигаций, конвертируемых в привилегированные акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в привилегированные акции посредством открытой подписки;*
 - 13) размещение облигаций, не конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции;*
 - 14) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;*
 - 15) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
 - 16) приобретение размещенных обществом акций в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 17) приобретение размещенных обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
 - 18) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии с пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 19) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии общества вознаграждений и компенсаций;*

- 20) *определение размера оплаты услуг аудитора;*
- 21) *рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 22) *рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков общества по результатам финансового года;*
- 23) *использование резервного фонда и иных фондов общества;*
- 24) *утверждение внутренних документов общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов общества, утверждаемых решением общего собрания, а также иных внутренних документов общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции единоличного исполнительного органа общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;*
- 25) *определение политики, касающейся получения и выдачи ссуд, займов, кредитов, гарантий, а также утверждение Положений, регулирующих эти отношения с гражданами и юридическими лицами;*
- 26) *создание и ликвидация филиалов, их переименование, открытие и ликвидация представительств общества, утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений, назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;*
- 27) *внесение в устав общества изменений, связанных с созданием филиалов, их переименованием, их ликвидацией, открытием представительств общества и их ликвидацией;*
- 28) *одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 29) *одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 30) *утверждение регистратора общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*
- 31) *принятие во всякое время решения о проверке финансово-хозяйственной деятельности общества;*
- 32) *определение лица, уполномоченного подписать договор от имени общества с единоличным исполнительным органом;*
- 33) *определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в обществе;*
- 34) *утверждение договора с лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа общества;*
- 35) *принятие решения об отчуждении размещенных акций общества, находящихся в распоряжении общества;*
- 36) *оказание единовременной спонсорской (благотворительной) помощи сверх сумм, утвержденных сметой расходов социального характера на текущий год;*
- 37) *иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом.*

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

15.1. *Руководство текущей деятельностью общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – генеральным директором. Единоличный исполнительный орган подотчетен совету директоров общества и общему собранию акционеров.*

15.2. *К компетенции исполнительного органа общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров*

общества.

Единоличный исполнительный орган организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью общества;*
- имеет право подписи под финансовыми документами;*
- распоряжается имуществом общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных уставом;*
- представляет интересы общества, как в РФ, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;*
- утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;*
- совершает сделки от имени общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом;*
- выдает доверенности 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 функции, необходимые для достижения целей деятельности и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и Уставом общества, за исключением функций, закрепленных федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» и Уставом общества за другими органами общества.*

Ликвидационная комиссия:

1. В случае добровольной ликвидации общества Совет директоров (наблюдательный совет) ликвидируемого общества выносит на решение общего собрания акционеров вопрос о ликвидации общества и назначении ликвидационной комиссии.

Общее собрание акционеров принимает решение о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии в количестве, равном количественному составу членов Совета директоров, определенному настоящим Уставом.

Порядок выдвижения кандидатов в ликвидационную комиссию и процедура голосования по ним определяется «Положением о ликвидационной комиссии».

При принудительной ликвидации ликвидационная комиссия может быть назначена судом, который определяет ее количественный состав.

2. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества. Ликвидационная комиссия от имени Общества выступает в суде.

Ликвидационная комиссия несет по нормам гражданского законодательства РФ ответственность за вред, причиненный Обществу, его акционерам, а также третьим лицам.

3. Ликвидационная комиссия помещает в органах печати, в которых публикуются данные о регистрации юридических лиц, сообщение о ликвидации Общества, порядке и сроках для предъявления требований его кредиторами

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: **Положение о нормах делового поведения и этики.**

Адрес страницы в сети Интернет, в свободном доступе размещен полный текст действующий кодекс корпоративного поведения:

<http://www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

В отчетном периоде изменения и дополнения в Устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента не вносились.

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.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp>

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

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА:

Председатель: *Зюзин Игорь Владимирович*

Члены Совета директоров:

1. Ф.И.О.: *Зюзин Игорь Владимирович*

Год рождения: *1960*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *1997 - 2003г.*

Организация: *Открытое акционерное общество Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»*

Должность: *Заместитель Генерального директора*

Период: *1999 - наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *2001 - наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *07.03.2003 – наст.время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *Член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *18.09.2007 – наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *Член Правления*

Период: *19.12.2006 – наст.время*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *Генеральный директор*

Период: *27.10.2007 – наст. время*

Организация: *Открытое акционерное общество холдинговая компания «Якутуголь»*

Должность: *Член Совета директоров*

Доля в уставном капитале эмитента: *1,6627%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *1,6627%*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *не имеется*

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *нет*

2. Ф.И.О.: *Ипеева Ирина Николаевна*

Год рождения: *1963*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001 - 2003г.*

Организация: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»*

Должность: *начальник управления регулирования корпоративных отношений и собственности*

Период: *2003 - 2003*

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-Трейдинг»*

Должность: *заместитель генерального директора по вопросам собственности*

Период: *2003 - 2005*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *директор департамента корпоративного управления и собственности
Управления по корпоративным делам*

Период: *2005 - февраль 2006*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности
Управления по инвестициям и корпоративным делам*

Период: *февраль 2006 - 05.07.2006*

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»*

Должность: *главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности
Управления по инвестициям и корпоративным делам*

Период: *06.07.2006 – 02.09.2007*

Организация: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Должность: *главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности*

Период: с **03.09.2007 по настоящее время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **Заместитель директора правового управления – Директор департамента корпоративного управления и собственности – Главный юрист**

Период: **18.09.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **член Правления**

Период: **18.05.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **20.09.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **17.07.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **16.11.2007 – наст. время**

Организация: **Закрытое акционерное общество «Электросеть»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0072%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0,0072%**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

3. Ф.И.О.: **Коцкий Александр Николаевич**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»**

Должность: **коммерческий директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **00001%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **00001%**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

4. Ф.И.О.: **Проскурин Александр Сергеевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004-2005**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **директор департамента по сбыту железорудного сырья и угольной продукции Управления по продажам и закупкам**

Период: **2005-по настоящее время**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **17.07.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

5. Ф.И.О.: **Никишичев Борис Григорьевич**

Год рождения: **1946**
Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2004**
Организация: **Некоммерческое партнерство «Горнопромышленники России»**
Должность: **первый вице-президент**

По совместительству:
Период: **1998 - 2004**
Организация: **ОАО «Инвестиционная компания «Соколовская – Центр»**
Должность: **вице-президент, первый вице-президент по подземным горным работам**

Период: **2004 -2005**
Организация: **Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»**
Должность: **зам. генерального директора по перспективному развитию производства**

Период: **2005- 01.02.2006**
Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**
Должность: **старший вице-президент по горнодобывающему производству**

Период: **01.02.2006 – 31.07.2006**
Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**
Должность: **старший вице-президент по горнодобывающему производству**

Период: **01.08.2006 – по настоящее время**
Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**
Должность: **директор по горнодобывающему производству**

Период: **01.06.2007 – наст. время**
Организация: **Открытое акционерное общество «Коришунский ГОК»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **18.05.2007 – наст. время**
Организация: **Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **26.07.2007 – наст. время**
Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Транс»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **не имеет**
количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

6. Ф.И.О.: **Шмохин Александр Васильевич**

Год рождения: **1942**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2004**

Организация: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»**

Должность: **Заместитель генерального директора, заместитель директор Представительства в г. Кемерово**

Период: **2004 - по настоящее время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Должность: **Вице-президент в Кузбассе ОАО «Мечел»**

Период: **20.09.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **17.07.2007 – наст. время**

Организация: **Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0011%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0,0011%**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **нет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

7. Ф.И.О.: **Хафизов Игорь Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 -2003**

Организация: *Открытое акционерное общество «Коришуновский горно-обогатительный комбинат»*

Должность: *Исполняющий обязанности исполнительного директора*

Период: *2003-2003*

Организация: *Открытое акционерное общество «Коришуновский горно-обогатительный комбинат»*

Должность: *исполнительный директор*

Период: *2003- 25.01.2006*

Организация: *Открытое акционерное общество «Коришуновский горно-обогатительный комбинат»*

Должность: *генеральный директор*

Период: *01.02.2006-14.02.2006*

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»*

Должность: *Управляющий директор дирекции по управлению ОАО «Коришуновский ГОК» управления по горнодобывающему производству*

Период: *15.02.2006 – 30.06.2006*

Организация: *Открытое акционерное общество «Южный Кузбасс»*

Должность: *генеральный директор*

Период: *03.07.2006 – 11.12.2007*

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»*

Должность: *управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс»*

Период: *12.12.2007 – настоящее время*

Организация: *Открытое акционерное общество холдинговая компания «Якутуголь»*

Должность: *Генеральный директор*

Доля в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *нет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *не имеется*

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *нет*

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы с 01.07.2006г. управляющей организации:

А) Полное фирменное наименование управляющей компании:

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Сокращенное наименование:

ООО "УК Мечел"

Основание передачи полномочий:

Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 01.07.2006г.

Место нахождения:

125993, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д.1

Контактный телефон, факс, адрес электронной почты: **(495) 221-88-88; (495) 221-88-88, mechel@mechel.com**

Номер и дата предоставления лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами и наименование лицензирующего органа: **указанной лицензии управляющая компания не имеет.**

Информация о персональном составе органа управления управляющей компании:

Единоличный исполнительный орган:

Генеральный директор

Ф.И.О.: **Полин Владимир Анатольевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Наименование организация: **Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»**

Период: **2002 - 2003**

Должность: **Первый заместитель генерального директора - исполнительный директор**

Наименование организация: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Период: **2003 – январь 2006г.**

Должность: **Старший вице-президент по производству и технической политике**

Наименование организация: **Закрытое акционерное общество «Вяртсильский метизный завод»**

Период: **2005 – н/в.**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организация: **Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»**

Период: **январь 2006 - 30.06.2006**

Должность: **Генеральный директор**

Наименование организация: **Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»**

Период: **27.04.2005 – н/в**

Должность: **Член Совета директоров**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Период: **01.02.2006 -01.06.2006**

Должность: **Старший вице-президент по производству и технической политике**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»**

Период: **02.06.2006 - н/в**

Должность: **Генеральный директор**

Наименование организация: **Открытое акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат»**

Период: **07.09.2006 – н/в**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организации: **Открытое акционерное общество «Мечел»**

Период: **29.06.2007 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Наименование организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Братский завод ферросплавов»**

Период: **06.08.2007 – настоящее время**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **нет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган не предусмотрены уставом ООО «УК Мечел».

Коллегиальный исполнительный орган эмитента не предусмотрен уставом Эмитента.

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

Виды вознаграждений льгот и/или компенсации расходов по Совету директоров ОАО «Южный Кузбасс» общий объем всех видов вознаграждений членов Совета директоров ОАО «Южный Кузбасс» за 2007 год: **1 065 820,11 руб.**

в том числе:

- заработной платы: **881 144,15 руб.**
- премий: **184 675,96 руб.**
- комиссионных: **0**
- льгот и/или компенсаций расходов: **0**

имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2007г.: **0**

сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют**

Виды вознаграждений льгот и/или компенсации расходов по единоличному исполнительному органу ОАО «Южный Кузбасс» в 2007г.:

общий объем всех видов вознаграждений единоличному исполнительному органу ОАО «Южный Кузбасс» в 2007 году: **200 000 000 руб.**

Размер вознаграждений за исполнение Управляющей Организацией обязательств по договору о передаче полномочий исполнительного органа за квартал составляет не более 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей, в т.ч. НДС.

имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2007г.: **0**

сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *данные выплаты осуществляются согласно договора о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 01.07.2007г.*

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

- 1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением «О ревизионной комиссии общества», утверждаемым общим собранием акционеров.*
- 2. Ревизионная комиссия общества избирается общим собранием акционеров в составе 3 человек на срок до следующего годового общего собрания акционеров. Избрание членов ревизионной комиссии осуществляется раздельным голосованием, при этом избранными в состав ревизионной комиссии считаются кандидаты набравшие большее по сравнению с другими количество голосов. Акции, принадлежащие членам Совета директоров общества и иным лицам, занимающим должности в органах управления общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов ревизионной комиссии. Если годовое общее собрание акционеров не избрало членов ревизионной комиссии в количестве, составляющем кворум для проведения ее, то полномочия действующего состава ревизионной комиссии пролонгируются до выборов ревизионной комиссии.*
- 3. Полномочия отдельных членов или всего состава ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров. Если полномочия всех членов ревизионной комиссии прекращены досрочно, внеочередное общее собрание акционеров не избрало членов ревизионной комиссии в количестве, составляющем кворум для проведения ее заседания, определенном настоящим уставом, то полномочия ревизионной комиссии пролонгируются до выборов ревизионной комиссии. Член ревизионной комиссии вправе по своей инициативе выйти из ее состава в любое время, письменно известив об этом общество. Полномочия члена ревизионной комиссии прекращаются автоматически в связи с его вхождением в совет директоров, ликвидационную комиссию, занятием должности директора.*
- 4. Членом ревизионной комиссии может быть как акционер общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии общества не могут одновременно являться членами совета директоров общества, а также занимать иные должности в органах управления общества.*
- 5. В компетенцию ревизионной комиссии входит:*
 - проверка финансовой документации общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;*
 - анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;*
 - проверка правильности исполнения бюджетов общества, утверждаемых советом директоров общества; проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;*
 - анализ финансового положения общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния общества, выработка рекомендаций для органов управления обществом;*
 - проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашения прочих обязательств;*
 - подтверждение достоверности данных, включаемых в годовые отчеты общества,*

годовую бухгалтерскую отчетность, распределение прибыли, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени общества;
- проверка правомочности решений, принятых советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, их соответствия уставу общества и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и уставу общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов совета директоров, работников общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых обществом;
- привлекать на договорной основе к своей работе специалистов, не занимающих штатных должностей в обществе.

6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется по итогам деятельности общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров общества или по требованию акционера (акционеров) общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций общества.

7. По требованию ревизионной комиссии общества лица, занимающие должности в органах управления общества, должностные лица счетной комиссии, обязаны представить затребованные комиссией документы о финансово-хозяйственной деятельности общества.

Указанные документы должны быть представлены в течение пяти рабочих дней с момента предъявления письменного запроса.

8. Ревизионная комиссия общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом общества.

9. Ревизионная комиссия вправе требовать созыва заседания совета директоров. Председатель совета директоров не вправе отказать ревизионной комиссии в созыве заседания совета директоров по ее требованию.

10. Кворумом для проведения заседаний ревизионной комиссии является присутствие не менее половины от количественного состава ревизионной комиссии, определенного уставом общества. Заседания ревизионной комиссии общества проводятся в форме совместного присутствия членов комиссии для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование. При решении вопросов каждый член комиссии обладает одним голосом. Передача права голоса членом ревизионной комиссии общества иному лицу, в том числе другому члену ревизионной комиссии, не допускается. Решения ревизионной комиссии принимаются, а заключения утверждаются большинством голосов поименным голосованием или поднятием руки присутствующих на заседании членов ревизионной комиссии. При равенстве голосов решающим является голос председателя ревизионной комиссии.

11. Членам ревизионной комиссии общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров по рекомендации совета директоров общества.

Указываются сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *отдел внутреннего аудита отсутствует.*

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

Члены ревизионной комиссии эмитента:

1. Ф.И.О.: *Ильиных Валентина Александровна*

Год рождения: *1952*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *08.04.2002 - 01.04.2004*

Организация: *ООО «Югаудит»*

Должность: *генеральный директор*

Период: *01.04.2004- 16.05.2006*

Организация: *ООО «Югаудит»*

Должность: *директор Междуреченского филиала*

Период: *16.05.2006-24.08.2006*

Организация: *ОАО «Южный Кузбасс»*

Должность: *начальник отдела по контролю за подземными открытыми работами и обогащению угля контрольно - ревизионного управления*

Период: *24.08.2006 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Южный Кузбасс»*

Должность: *начальник отдела внутреннего контроля*

Доля в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционов не имеется*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *не имеет*

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *не имеется*

характера 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: *нет*

сведений о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекалась*

сведений о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской

Федерации о несостоятельности (банкротстве): **должностей в органах управления коммерческих организаций не занимала**

2. Ф.И.О.: **Козлова Валентина Александровна**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **13.07.2000-05.05.2004**

Организация: **ОАО «Южный Кузбасс»**

Должность: **главный экономист по планированию**

Период: **05.05.2004-01.08.2005**

Организация: **ОАО «Южный Кузбасс»**

Должность: **начальник планово-экономического отдела**

Период: **01.08.2005 – по наст. время.**

Организация: **ОАО «Южный Кузбасс»**

Должность: **начальник отдела сводного планирования и анализа**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционов не имеется**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **не имеет**

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **не имеется**

характера 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: **нет**

сведений о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

сведений о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **должностей в органах управления коммерческих организаций не занимала**

3. Ф.И.О.: **Марков Ярослав Анатольевич**

Год рождения – **1973**

Сведения об образовании: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: ООО "Углемет-Трейдинг"

Период: 05.08.2002 - 30.06.2003

Должность: юрисконсульт, ведущий юрисконсульт

Организация: Открытое акционерное общество "Стальная группа Мечел"

Период: 01.07.2003 - 01.11.2004

Должность: юрисконсульт

Организация: ООО "Внешпроект"

Период: 02.11.2004 - 30.01.2005

Должность: заместитель генерального директора по правовым вопросам

Организация: Открытое акционерное общество "Мечел"

Период: 01.02.2005 - 31.01.2006

Должность: юрисконсульт

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Период: 01.02.2006 - 31.07.2006

Должность: юрисконсульт

Организация: Открытое акционерное общество "Мечел"

Период: 01.08.2006 - 17.11.2006

Должность: ведущий юрисконсульт

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Период: 20.11.2006 - настоящее время

Должность: заместитель директора Контрольно-ревизионного управления

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

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

Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**

Доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами – доли количества 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 – **0**

Сведения о характере любых родственных связей с 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: **указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности

(наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **указанных сведений не имеется.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций за период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **указанных сведений не имеется.**

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

Виды вознаграждений льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Южный Кузбасс» за 2007г.:

общий объем всех видов вознаграждений членов ревизионной комиссии ОАО «Южный Кузбасс» за 2007 год: **849 399,60 руб.**

в том числе:

- заработной платы: **660 137,92 руб.**
- премий: **189 261,68руб.**
- комиссионных: **0**
- льгот и/или компенсаций расходов: **0**

имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2007г.: **0**

сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют**

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	I квартал 2008 года
Среднесписочная численность работников, чел. (Южный Кузбасс)	1 194 чел.
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	50%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	114 869 368
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	1 727 993
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	116 597 361

Наименование показателя	2007 год
Среднесписочная численность работников, чел. (Южный Кузбасс)	1210 чел.

Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	50,2%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	477 341 098, 7
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	9 538 386, 5
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	486 879 485, 2

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

Обязательств эмитента перед сотрудниками нет.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **2 963**.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

I. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Мечел»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мечел»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, д. 1*

размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: **93,074%**

размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: **93,074%**

Акционеры, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера ОАО «Мечел»:

1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дойче Банк» (номинальный держатель)**

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

Место нахождения: **129090, г. Москва, ул. Щепкина 4**

Контактный телефон: **(495)-797-50-00**

Факс: **(495)-797-50-17**

Номер и дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: **№177-05616-000100, 04.09.2001**

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

Количество обыкновенных акций, зарегистрированных на имя номинального держателя: **146 047 296 штук, что составляет 35,0847 % от уставного капитала.**

Размер доли в уставном капитале эмитента: **не имеет.**

2. Полное наименование: **Calridge Ltd (Кэлридж Лимитед)**

Место нахождения: **Themistokli Dervi, 3, Julia House, P.C. 1066, Nicosia, Cyprus**

Размер доли в уставном капитале: **27,9675%.**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (муниципальной) собственности:

доли нет

Пакет акций эмитента, закрепленный в государственной (муниципальной) собственности:

доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом («золотой акции»): **не предусмотрено**

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений нет.

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.07.2007г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,3604%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,3604%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2007г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,3397%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,3397%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.02.2007г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,3397%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,3397%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.07.2006г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,8766%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,8766%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.05.2006г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **70,8737%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **70,8737%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.07.2005г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦОФ «Сибирь»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **24,7536%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **24,7536%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Стальная группа Мечел»**

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **71,8513%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **71,8513%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.05.2004г.**

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ЦОФ «Сибирь»***

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***24,8426%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***24,8426%***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Стальная группа Мечел»***

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***71,8513%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***71,8513%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***21.05.2003г.***

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Britta Investments Limited***

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***19,3678%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***19,3678%***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Conares Holding AG»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Conares Holding AG»***

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***16,5394%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***16,5394%***

Полное фирменное наименование: ***Skironas Investments Limited***

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***16,5725%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***16,5725%***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ЦОФ «Сибирь»***

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***24,0248%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***24,0248%***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-Трейдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Углемет-Трейдинг»***

Доля лица в уставном капитале эмитента: ***16,2898%***

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: ***16,2898%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***21.05.2002г.***

Список лиц, владевших не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»***

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦОФ «Сибирь»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **28,6417%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **28,6417%**

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

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

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,7525%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,7525%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Омега-99»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Омега-99»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **7,0026%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **7,0026%**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Conares Trading AG»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Conares Trading AG»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,7191%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,7191%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-М»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Углемет-М»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **19,4215%**

Доля принадлежавших ему обыкновенных акций эмитента: **19,4215%**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам 1 квартала 2008г.

Наименование показателя	Отчетный период
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.	68/9460271868
Количество и 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.)	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за	

отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента, штук / руб.)	68/9460271868
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента штук / руб.	-

Сделок, цена по которым более 5% от балансовой стоимости активов, в отчетном периоде не было.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.03.2008г.

тыс.руб.

Вид дебиторской задолженности	срок наступления платежа	
	до одного года	свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	2 173 279	4 248
в том числе просроченная, руб	47 256	
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	0	
в том числе просроченная, руб.	0	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	0	
в том числе просроченная, руб	0	
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	343 184	
в том числе просроченная, руб	20 567	
Прочая дебиторская задолженность руб.	211 848	43 718
в том числе просроченная, руб.	1719	
Итого, руб.	2 728 311	47 966
в том числе итого просроченная руб.	69 542	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.03.2008года:

наименование	Сумма Дт задолженности	Аффилированное лицо
--------------	------------------------	---------------------

ООО «Мечел-кокс» Общество с ограниченной ответственностью «Челябинский завод по производству коксохимической продукции»	589 309	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
ООО «ТД Мечел» Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел»	420 879	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch	910 922	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

Доля участия эмитента в уставном капитале ООО «Мечел-кокс»- нет

Доля участия ООО «Мечел-кокс» в уставном капитале эмитента- нет

Доля участия эмитента в уставном капитале ООО «ТД Мечел» нет

Доля участия ООО «ТД Мечел» в уставном капитале эмитента-0%

Доля участия эмитента в уставном капитале MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch-0%**Доля участия MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch в уставном капитале эмитента-нет****Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2007г.**

Вид дебиторской задолженности	тыс.руб. срок наступления платежа	
	до одного года	свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	1 514 213	3 166
в том числе просроченная, руб	16 754	
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	0	
в том числе просроченная, руб.	0	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	0	
в том числе просроченная, руб	0	
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	389 176	
в том числе просроченная, руб	29 461	
Прочая дебиторская задолженность руб.	166 775	101 713
в том числе просроченная, руб.	2 486	
Итого, руб.	2 070 164	104 879
в том числе итого просроченная руб.	48 701	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007года:

наименование	Сумма Дт задолженности	Аффилированное лицо
ООО «Мечел-кокс» Общество с ограниченной ответственностью «Челябинский завод по производству коксохимической продукции»	566 595	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
ООО «ТД Мечел» Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел»	366 120	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch	308 499	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

Доля участия эмитента в уставном капитале ООО «Мечел-кокс»- нет

Доля участия ООО «Мечел-кокс» в уставном капитале эмитента- нет

Доля участия эмитента в уставном капитале ООО «ТД Мечел» нет

Доля участия ООО «ТД Мечел» в уставном капитале эмитента-0%

Доля участия эмитента в уставном капитале MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch-0%

Доля участия MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch в уставном капитале эмитента-нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 года

Организация ОАО "Южный Кузбасс"	Форма № 1 по ОКУД	710001
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	2007 12 31
Вид деятельности Обогащение	по ОКПО	26644096
Организационно-правовая форма/форма собственности	ИНН	4214000608
открытое акционерное общество / частная	по ОКВЭД	10.10.21
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Местонахождение (адрес) 652877, г.Междуреченск, ул.Юности,6	по ОКЕИ	384
	Дата утверждения	

Дата отправки
(принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	233	228
Основные средства	120	8 918 725	11 194 173
в том числе			
<i>земельные участки и объекты природопользования</i>	121	32 634	35 295
<i>машины, оборудования, транспорт.сред. и проч.</i>	122	8 886 091	11 158 878
Незавершенное строительство	130	1 442 415	3 078 509
Доходные вложения в материальные ценности	135		0
Долгосрочные финансовые вложения	140	12 236 028	3 474 767
Отложенные налоговые активы	145	32 827	43 600
Прочие внеоборотные активы	150	2 640 817	2 584 071
ИТОГО по разделу I	190	25 271 045	20 375 348
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 173 435	2 264 506
в том числе:			
<i>сырье, матер и другие аналогичные ценности</i>	211	571 422	646 181
<i>животные на выращивании и откорме</i>	212		0
<i>затраты в незавершенном производстве</i>	213	101	30 135
<i>готовая продукция и товары для перепрод</i>	214	581 022	1 554 781
<i>товары отгруженные</i>	215	3 582	2 666
<i>расходы будущих периодов</i>	216	17 308	30 743
<i>прочие запасы и затраты</i>	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	506 412	151 740
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	90 294	104 879
в том числе покупатели и заказчики	231	4 819	3 166
авансы выданные	232		0
прочие дебиторы	233	85 475	101 713
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 079 247	2 070 164
в том числе покупатели и заказчики	241	1 373 078	1 514 213
авансы выданные	242	602 829	389 176
прочие дебиторы	243	103 340	166 775

Краткосрочные финансовые вложения	250	421	12 867 543
Денежные средства	260	28 560	8 669
Прочие оборотные активы	270		0
Внутрихозяйственные расчеты	280		0
ИТОГО по разделу II	290	3 878 369	17 467 501
БАЛАНС	300	29 149 414	37 842 849

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 904	1 444
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(215 761)	0
Добавочный капитал	420	2 060 384	2 109 595
Резервный капитал	430	9 869	9 900
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	9 869	9 900
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	8 346 412	14 788 772
ИТОГО по разделу III	490	10 202 808	16 909 711
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	5 084 930	15 642 690
Отложенные налоговые обязательства	515	553 335	845 301
Прочие долгосрочные обязательства	520	5 419 333	0
ИТОГО по разделу IV	590	11 057 598	16 487 991
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	191 075	1 625 724
Кредиторская задолженность	620	7 638 607	2 766 500
в том числе:			
<i>поставщики и подрядчики</i>	621	920 561	2 174 043
<i>задолженность перед персоналом организации</i>	622	105 444	147 073
<i>задолженность перед государственными внебюджетными фондами</i>	623	160 400	59 885
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	624	128 476	264 075
<i>авансы полученные</i>	625	14 204	35 802
<i>прочие кредиторы</i>	626	6 309 522	85 622

Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1	0
Доходы будущих периодов	640	59 325	52 923
Резервы предстоящих расходов	650		0
Прочие краткосрочные обязательства	660		0
Внутрихозяйственные расчеты	670		0
ИТОГО по разделу V	690	7 889 008	4 445 147
БАЛАНС	700	29 149 414	37 842 849
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	7 902 572	8 374 833
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 238	33 905
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	68 537	72 103
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	62 571	122 611
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 270 661	3 566 696
Износ жилищного фонда	970	92	263
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 12 месяцев 2007 года

Организация ОАО "Южный Кузбасс"	Форма № 2 по ОКУД	710002
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	2007 12 31
Вид деятельности Обогащение	по ОКПО	26644096
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество / частная	ИНН	4214000608
Единица изм : тыс.руб	по ОКВЭД	10.10.21
Местонахождение (адрес) : 622877, г.Междуреченск, ул. Юности, 6	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
	по ОКЕИ	384

ПОКАЗАТЕЛЬ	Код показателя	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	24 952 261	18 365 008
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(12 429 855)	(14 867 785)
Валовая прибыль	029	12 522 406	3 497 223
Коммерческие расходы	030	(2 056 623)	(442 771)
Управленческие расходы	040	(2 017 144)	(1 377 273)
Прибыль (убыток) от продаж	050	8 448 639	1 677 179
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	107 435	17 284
Проценты к уплате	070	(337 283)	(248 870)
Доходы от участия в др. орг-ях	080	51 199	178 169
Прочие операционные доходы	090	30 433 756	5 647 980
Прочие операционные расходы	100	(30 486 979)	(6 140 237)
Прибыль (убыт) до налогообложения	140	8 216 767	1 131 505
Отложенные налоговые активы	141	(8 846)	(67 841)
Отложенные налог обязательства	142	(204 571)	(284 527)
Налог на прибыль	150	1 695 046	4 498
Платежи за нарушение налогового законодательства	180	(53 122)	364
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	6 255 182	783 999
<i>СПРАВОЧНО</i>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(88 620)	267 639
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналог. период пред года	
Наименование	Код	Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1	2	3		5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	17 290	32 174	21 376	39 466
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	300 454	41 201	2 513	2 763
Возмещение убытков, прич. неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	299	160	237	127
Курсовые разницы по операциям в ин. валюте	240	203 376	248 418	329 681	228 289

Отчисления в оценочные резервы	250	X	74 221	X	77 024
Списание деб. и кред задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	647	244	528	148
Излишки и недостаха, выявленные по результатам инвентаризации	270	745	2 891	1 035	79

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2007 год

Организация ОАО "Южный Кузбасс"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Обогащение
Организационно-правовая форма/форма собственности
Акционерная / Частная
Единица измерения : тыс.руб./млн.руб (ненужное зачеркнуть)
Местонахождение (адрес) : 622877, г.Междуреченск, ул. Юности, 6

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	710003
Дата (год, месяц, число)	2007 12 31
по ОКПО	26644096
ИНН	4214000608
по ОКВЭД	10.10.21
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель наименование	Код показателя	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспр прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	1 896	1 459 910	7 668	5 851 434	7 320 908
2006 г (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	1 896	1 459 910	7 668	5 851 434	7 320 908

Результат от пересчета иностранных валют	023	X		X	X	-
Чистая прибыль	025	X	X	X	783 999	783 999
Дивиденды	026	X	X	X	()	()
Отчисления в резервный фонд	030	X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	041		X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	042		X	X	X	-
реорганизации юр. лица	043	23	1 102 828	2 201	1 739 394	2 844 446
выбытие ОС	044		54	X	32 308	32 362
	045		X	X	X	
	046		X	X	X	
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	051	(15)	X	X	X	(15)
уменьшения количества акций	052	()	X	X	X	()
реорганизации юр. лица	053	()	X	X	(727 105)	(727 105)
выбытие ОС	054		(32 308)	X	(54)	(32 362)
Использование прибыли прошлых лет	055		X	X	(81 869)	(81 869)
	056		X	X		
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	1 904	2 530 484	7 598 107	7 598 107	10 140 364
2007 г (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	X	X	X		-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	X		X		-
Результат от переоценки обязательств и долгосрочных вложений	063				278 205	278 205
Приведено в соответствие (другие источники в нераспред. прибыль)			(470 100)		470 100	
Остаток на 1 января отчетн. года	100	1 904	2 060 384	9 869	8 346 412	10 418 569
Результат от пересчета иностранных валют	103	X		X	X	-
Чистая прибыль	105	X	X	X	6 255 182	6 255 182
Дивиденды	106	X	X	X	-	-

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121		X	X	X	-

увеличения номинальной стоимости акций	122		X	X	X	-
реорганизации юр. лица	123	6	89 933	31	610 460	700 430
выбытие ОС			9		40 731	40 740
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	()	X	X	X	()
уменьшения количества акций	132	(466)	X	X	X	(466)
реорганизации юр. лица	133	()	X	X	(84 607)	(84 607)
выбытие ОС			(40 731)		(9)	(40 740)
использование прибыли прошлых лет					(379 397)	(379 397)
Остаток на 31 декабря отчет.года	140	1 444	2 109 595	9 900	14 788 772	16 909 711

II. Резервы

Показатель Наименование	Код	Остаток	Поступило	Использова но	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		7 668	2 201	()	9 869
данные отчетного года		9 869	31	()	9 900
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
Оценочные резервы:					
По сомнительной задолженности					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		5 274	78 517	(74 577)	9 214
данные отчетного года		9 214	74 307	(77 210)	6 311
Под обесценивание финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					

(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
<i>Резерв на выслугу лет</i>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года			91 516	(91 516)	
данные отчетного года			105 209	(105 209)	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	

Справки

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	10 262 133		16 962 634	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыд ущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	76 302	40 309		15
в том числе:					
Возмещение % по займам на ОС из бюджета		76 302	40 309		
Медикаменты от ФОМС					15
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2007 год

	Форма № 4 по	КОДЫ
	ОКУД	710004
	Дата (год, месяц, число)	2007 12 31
Организация ОАО "Южный Кузбасс"	по ОКПО	26644096
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	12614000608
Вид деятельности Обогащение	по ОКВЭД	10.10.21
Организационно-правовая форма/форма собственности		
Акционерная / Частная		47 / 16
Единица измерения : тыс.руб./млн.руб (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) : 622877, г.Междуреченск, ул. Юности, 6		

ПОКАЗАТЕЛЬ	НАИМЕНОВАНИЕ	Код показателя	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1		2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года		010	28 558	8 482
Движение денежных средств по текущей деятельности				
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		020	27 560 767	15 809 315
Средства, полученные от операций с иностранной валютой		030	17 430 828	5 157 144
на авансы полученные от покупателей и заказчиков		040	236 302	77 997
Прочие доходы		050	401 194	910 723
Денежные средства, направленные:				
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов		150	(11 769 738)	(11 106 960)
на авансы выданные поставщикам и подрядчикам		151	(2 014 705)	(1 666 052)
на покупку валюты		152	(17 408 839)	(5 116 894)
на оплату труда		160	(2 313 634)	(1 138 122)
на выплату дивидендов, процентов		170	(342 380)	(345 944)
на расчеты по налогам и сборам		180	(3 105 693)	(600 810)
на расчеты с внебюджетными фондами		181	(615 704)	(302 713)
на прочие расходы		190	(981 424)	(416 588)
Чистые денежные средства от текущей деятельности		200	7 076 974	1 261 096
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности				
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов		210		1
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений		220	604	7 714
Полученные дивиденды		230	46 790	178 169
Полученные проценты		240	23 168	91
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям		250	757 770	

на авансы полученные от покупателей и заказчиков	251		
Приобретение дочерних организаций	280	(161 659)	()
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 166 021)	(1 041 558)
Приобретение ценных бумаг и иных финан.вложений	300	(2 498)	(597 077)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(15 913 593)	(768)
на авансы выданные поставщикам и подрядчикам	311	(1 509 996)	(2 102 569)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(18 925 435)	(3 555 997)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	17 274 770	4 023 365
	370		
	380		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(5 311 676)	(1 702 207)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(134 522)	(6 181)
	401	()	()
	402	()	()
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	11 828 572	2 314 977
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(19 889)	20 076
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	8 669	28 558
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(8 259)	(61 483)

**ПРИЛОЖЕНИЕ К
БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
з а 2 0 0 7 год**

Организация ОАО "Южный Кузбасс"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности Обогащение
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма № 5 по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	710005
по ОКПО	2007 12 31
ИНН	26644096
по ОКВЭД	12614000608
	10.10.21

по ОКОПФ/О	
КФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Акционерная / частнаяЕдиница измерения : *тыс.руб.*Местонахождение (адрес) : 622877, г.Междуреченск, ул.Юности, 6**Нематериальные активы**

Показатель наименование	Код пока- зателя	Наличие на начало отчетного года	Поступ ило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	261	350		611
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	261		()	261
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012			()	
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013			()	
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014			()	
у патентообладателя на селекционные достижения	015			()	
Организационные расходы	020			()	
Деловая репутация организации	030			()	
НИОКР технология регенерации шлам. воды	031		350	()	350
Прочие	040			()	

Показатель наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов-всего	050	28	383
в том числе :			
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	051	28	33
НИОКР технология регенерации шлам. воды	052		350

Основные средства

Показатель наименование	Код показателя	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
----------------------------	-------------------	---	-----------	--------	---

1	2	3	4	5	6
Здания	110	1 429 686	271 685	(6)	1 701 365
Сооружения и передаточные устройства	111	1 496 755	897 741	(232)	2 394 264
Машины и оборудование	112	5 965 846	2 219 740	(18 536)	8 167 050
Транспортные средства	113	1 386 021	565 735	(3 111)	1 948 645
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	23 642	10 877	(445)	34 074
Рабочий скот	115			()	
Продуктивный скот	116			()	
Многолетние насаждения	117			()	
Другие виды основных средств	118			()	
Земельные участки и объекты природопользования	119	32 634	2 661	()	35 295
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120			()	
Итого	130	10 334 584	3 968 439	(22 330)	14 280 693

Показатель наименование	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1 415 859	3 086 520
в том числе:			
зданий и сооружений	141	149 433	402 493
машин, оборуд-ния, транспорт ср-в	142	1 259 625	2 670 077
других	143	6 801	13 950
Передано в аренду объектов ОС - всего	150	990 617	115 683
в том числе:			
здания	151	28 491	24 141
сооружения	152	3 982	2 239
машин, оборуд-ния, транспорт ср-в	153	957 605	88 904
другие	154	539	399
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	161 620	203 582
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	7 902 572	8 374 833
в том числе:			
машин, оборуд-ния, транспорт ср-в		1 130 661	853 766
зданий и сооружений		24 039	5 748
другие		6 747 872	7 515 319
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе гос. регистрации	165	330 629	22 476
Справочно.	Код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
1	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
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов ОС в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	36 480	184 048

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель Наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210			()	
Имущество, предоставляемое по договору проката	220			()	
				()	
Прочие	230			()	
Итого	240	0	0	-	0
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Показатель наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего :	310	403	2 648	(1 034)	2 017
в том числе:				()	
				()	
Справочно.			Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исслед., опытно-конструк.и технологическим работам			320	403	2 017
			Код	За отчетный период	За аналог период предыдущег о года
1			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы			330	684	

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель Наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
----------------------------	-----	---	-----------	---------	---

1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов-всего :	410	83 148	101 668	(26 186)	158 630
в том числе:				0	
				0	
Справочно.			Код	На начало отчетного года	На конец отч.периода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	82 585	158 215
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			430	563	415

Финансовые вложения

Показатель наименование	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы) других организаций - всего	510	12 236 028	1 199 767		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	11 931 791	433 567		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520			421	
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521			421	
Предоставленные займы	525		2 275 000		12 867 543
Депозитные вклады	530				
Прочие	535				
Итого	540	12 236 028	3 474 767	421	12 867 543
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	304 237	766 200		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570	304 237	766 200	0	0
Справочно.					

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	278 897	461 963		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	2 079 247	2 070 164
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 373 078	1 514 213
авансы выданные	612	602 829	389 176
прочая	613	103 340	166 775
долгосрочная - всего	620	90 294	104 879
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	4 819	3 166
авансы выданные	622		
прочая	623	85 475	101 713
Итого	630	2 169 541	2 175 043
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	7 829 682	4 392 224
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	920 561	2 174 043
авансы полученные	642	14 204	35 802
расчеты по налогам и сборам	643	128 476	264 075
кредиты	644	5 251	1 625 724
займы	645	185 824	
прочая	646	6 575 366	292 580
долгосрочная - всего	650	11 057 598	16 487 991
в том числе:			
кредиты	651	2 335 338	15 642 690
займы	652	2 749 592	
ОНО	653	553 335	845 301
прочие долгосрочные обязательства	654	5 419 333	
Итого	660	18 887 280	20 880 215

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	9 460 422	11 540 596
Затраты на оплату труда	720	2 385 578	1 011 303
Отчисления на социальные нужды	730	618 063	273 802
Амортизация	740	1 506 266	635 511
Прочие затраты	750	2 533 293	3 226 617
Итого по элементам затрат	760	16 503 622	16 687 829
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	30 034	101
расходов будущих периодов	766	13 435	(12 046)
резервов предстоящих расходов	767		

Обеспечения

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810		62 658
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820	62 571	59 953
из него:			
объекты основных средств	821	62 571	59 953
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823		
Выданные - всего	830	41 728	3 566 696
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840	2 228 933	
из него:			
объекты основных средств	841	2 228 933	
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	843		

Государственная помощь

Показатель наименование	Код	Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
----------------------------	-----	-----------------	---

1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	76 302		40 309	
в том числе:					
Мероприятия по реструктуризации угольной промышленности					
Возврат процентов по ссуде на ОС		76 302		40 309	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					
	921				

Отчет о целевом использовании полученных средств

за _____ год 20 07 г.

Организация ОАО "Южный Кузбасс"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности Обогащение

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

Акционерная / частная

Единица измерения: тыс. руб. _____

Показатель наименование	код	За отчетный год	За предыду- щий год
1	2	3	4
Остаток средств на начало отчетного года	100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	210		
Членские взносы	220		
Добровольные взносы	230		
Доходы от предпринимательской деятельности организации	240		
Прочие	250	76 302	40 324
Всего поступило средств	260	76 302	40 324
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	310	(76 302)	(40 309)
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	311	()	()
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	312	()	()

иные мероприятия	313	(76 302)	(40 309)
Расходы на содержание аппарата управления	320	()	()
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	321	()	()
выплаты, не связанные с оплатой труда	322	()	()
расходы на служебные командировки и деловые поездки	323	()	()
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	324	()	()
ремонт основных средств и иного имущества	325	()	()
прочие	326	()	(15)
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	330	()	()
Расходы, связанные с предпринимательской деятельностью	340	()	()
Прочие	350	()	()
Всего использовано средств	360	(76 302)	(40 324)
Остаток средств на конец отчетного года	400	()	()

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА по ОАО «Южный Кузбасс» 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ:

1.1. Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Southern Kuzbass Coal Company Open Joint Stock Company) было создано в 1993 году (свидетельство о государственной регистрации серия М 425, рег. номер № 689 от 04.06.1993, выдано администрацией г. Междуреченска); ИНН 4214000608; КПП 421650001; ОГРН 1024201388661.

Сокращенное название: ОАО «Южный Кузбасс» (Southern Kuzbass Coal Company ОАО).

Почтовый адрес: 652877, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности 6

Место постановки на налоговый учет: Общество состоит на учете в Межрайонной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 по Кемеровской области – г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 35 (уведомление о постановке на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика юридического лица, образованного в соответствии с законодательством РФ, от 04.09.2006 г.).

Форма собственности по общероссийскому классификатору форм собственности (ОКФС): 16-частная собственность.

Организационно-правовая форма (ОКОПФ) – 47- Открытое Акционерное Общество.

Коды:

1.Общероссийский классификатор предприятий и организаций (ОКПО) – 26644096;

2.Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления (ОКАТО): 32425000000 – Кемеровская область, г. Междуреченск;

3.Общероссийский классификатор органов государственной власти и управления (ОКОГУ): 49014 – Организации, учрежденные юридическими лицами или юридическими лицами и гражданами.

Отраслевая принадлежность Общества коды ОКВЭД:

В соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) Обществу присвоены следующие коды:

45.21. - производство общестроительных работ

51.51. - оптовая торговля топливом

51.52. - оптовая торговля металлами и металлическими рудами

51.53.- оптовая торговля лесоматериалами, строительными материалами и санитарно-техническим оборудованием

51.54.- оптовая торговля скобяными изделиями, ручными инструментами. Водопроводным и отопительным оборудованием

51.55. - оптовая торговля химическими продуктами

51.56. - оптовая торговля прочими промежуточными продуктами

51.61. - оптовая торговля станками

51.62. - оптовая торговля машинами и оборудованием для строительства
 51.64. - оптовая торговля офисными машинами и оборудованием
 51.65. - оптовая торговля прочими машинами и оборудованием
 51.70. - прочая оптовая торговля
 10.10.11. - добыча каменного угля открытым способом
 10.10.12. - добыча каменного угля подземным способом
 10.10.21. - обогащение каменного угля
 60.24. - деятельность автомобильного грузового транспорта
 64.20. - деятельность в области электросвязи
 65.23. - финансовое посредничество, не включенное в другие группировки
 71.34. - аренда прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки
 74.20.3. – геодезическая и картографическая деятельность
 74.40. - рекламная деятельность
 80.22. - начальное и среднее профессиональное образование

1.2. Акционерами ОАО «Южный Кузбасс», владеющими не менее 0,5 процентов уставного капитала являются следующие лица:

Таблица № 1

Зарегистрированные лица, с указанием организационно-правовой формы	Права участия в капитале			
	Кол-во голосующих акций,	Доля голосующих акций, (%)	Общее кол-во участия	Доля в капитале, (%)
Юридические лица				
Открытое акционерное общество «Мечел»	33 607 702	93,0724	33 607 702	93,0724
Закрытое акционерное общество Коммерческий банк «Ситибанк»	183 647	0,5086	183 647	0,5086
Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»	1 123 217	3,1106	1 123 217	3,1106
Прочие юридические лица, владеющие менее 0,5% уставного капитала	133 599	0,3699	133 599	0,3699
Физические лица				
3 005 человек	1 061 052	2,9385	1 061 052	2,9385
Всего	36 109 217	100,0	36 109 217	100,0

1.3. Филиалы и представительства Общества на 31.12.2007 г.:

1. Полное наименование: Кемеровское Представительство открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Дата открытия: 25.12.1998

Место нахождения: Россия, г. Кемерово, ул. Островского, 34

Почтовый адрес: 650099, Россия, г. Кемерово, ул. Островского, 34

КПП – 420503001 (без расчетного счета и баланса)

2. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»

Дата открытия: 25.09.2006 .

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402008 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс).

В состав управления входят:

- Автоуправление;
- АТЦ «Центральный»;
- АТЦ «Сибиргинская»;

- АТЦ «Ольжерасский».

3. Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Управление по обогащению и переработке угля»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Управление по обогащению и переработке угля»*

Дата открытия: 03.08.2007г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402014 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

В состав управления входят:

- Управление по обогащению и переработке угля;
- ЦОФ «Кузбасская»;
- ЦОФ «Сибирь»;
- ГОФ «Томусинская»;
- ОФ «Красногорская».

4. Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Управление по открытой добыче угля»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Управление по открытой добыче угля»*

Дата открытия: 03.08.2007г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402012 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

В состав управления входят:

- Управление по открытой добыче угля;
- Разрез «Красногорский»;
- Разрез «Ольжерасский»;
- Разрез «Сибиргинский»;
- Геологоразведочное управление.

5. Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Управление по подземной добыче угля»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Управление по подземной добыче угля»*

Дата открытия: 03.08.2007г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402013 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

В состав управления входят:

- Управление по подземной добыче угля;
- Шахта им.В.И.Ленина;
- Шахта «Сибиргинская»;
- Шахта «Ольжерасская - Новая»;
- УМГШО.

6. Полное наименование: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Шахта «Ерунаковская».*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта «Ерунаковская».*

Дата открытия: 04.07.2005г, дата изменения названия – 17 августа 2006 г.

Местонахождение: 654044, Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Косыгина, 53, п/я 44/52

КПП - 421702001 (без расчетного счета и баланса)

7. Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ЦОФ «Кузбасская»*

Дата открытия: 01.11.2005г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП – 421402002 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

8. Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез «Сибиргинский»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез «Сибиргинский»*

Место нахождения: 652840, Россия, Кемеровская область, г. Мыски

Дата открытия: 22.11.2005г.

КПП - 421402003 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

9. Полное наименование филиала: *Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта «Сибиргинская»*

Сокращенное наименование филиала: *Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта «Сибиргинская»*

Дата открытия: 22.11.2005г.

Место нахождения: 652840, Россия, Кемеровская область, г. Мыски

КПП - 421402004 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

10. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Центральная обогатительная фабрика «Сибирь»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ЦОФ «Сибирь»

Дата открытия: 01.11.2005г.

Место нахождения: 652845, Россия, Кемеровская область, г. Мыски -5

КПП – 421402001 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

11. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Групповая обогатительная фабрика «Томусинская»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «ГОФ «Томусинская»

Дата открытия: 30.12.2005г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402005 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

12. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез Красногорский»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез Красногорский»

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402006 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

13. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Обогатительная фабрика «Красногорская»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - ОФ «Красногорская»

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402007 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

14. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта имени В.И.Ленина»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Шахта им.В.И.Ленина»

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402009 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

15. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Томусинское автотранспортное управление»

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402008 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

16. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Управление по монтажу горношахтного оборудования»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «УМГШО»

Дата открытия: 15.06.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421403001 (без расчетного счета и баланса)

17. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Шахта «Ольжерасская – Новая»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - Шахта «Ольжерасская – Новая»

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402011 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

18. Полное наименование филиала: Филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - «Разрез Ольжерасский»

Сокращенное наименование филиала: Филиал ОАО «Южный Кузбасс» - «Разрез Ольжерасский»

Дата открытия: 25.09.2006г.

Место нахождения: 652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск

КПП - 421402010 (с расчетным счетом и имуществом, выделенным на отдельный баланс)

1.4. Аудитором компании является Закрытое акционерное общество БДО Юникон.

Адрес: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11.

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности:

1. Лицензия № Е 000547 от 25.06.2002г. , выдана Министерством Финансов РФ, действительная до 25.06.2012г.

1.5. Реестродержатель: Открытое акционерное общество «Агентство «Региональный независимый регистратор». Свидетельство № 2945 выдано Администрацией центрального района г. Тулы 21.02.1996г.

Адрес: 300045, Россия, г. Тула, ул. Коминтерна, 23

Лицензия № 10-000-1-00261 выдана ФКЦБ РФ, срок действия лицензии не установлен.

1.6. Лица, входящие в состав органов управления Общества:

Единоличный исполнительный орган Общества.

С 22.06.2006 г. по настоящее время:

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации – ООО «УК Мечел»

Полное фирменное наименование управляющей организации: Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: ООО "УК Мечел"

Совет директоров Уставом управляющей организации не предусмотрен.

Единоличный исполнительный орган управляющей организации - Генеральный директор

Ф.И.О.: Полин Владимир Анатольевич

Коллегиальный исполнительный орган Уставом управляющей организации не предусмотрен.

Совет директоров Общества:

Председатель Совета директоров - Зюзин Игорь Владимирович

Члены совета директоров:

Никишичев Борис Григорьевич

Коцкий Александр Николаевич

Ипеева Ирина Николаевна

Проскурин Александр Сергеевич

Хафизов Игорь Валерьевич

Шмохин Александр Васильевич

Изменений в составе Совета директоров в течение года не происходило.

В течение отчетного года Общество не осуществляло операций с членами Совета Директоров кроме ежемесячной оплаты труда согласно штатному расписанию предприятий, в 2007 году решение о выплате вознаграждения членам совета директоров и компенсации расходов общим собранием акционеров не принималось и выплаты не производилось.

Коллегиальный исполнительный орган эмитента: Не сформирован, так как это не предусмотрено Уставом Общества.

В состав ревизионной комиссии Общества входят:

Ильиных Валентина Александровна – начальник отдела внутреннего контроля;

Козлова Валентина Александровна – начальник сводного отдела дирекции по экономике ОАО «Южный Кузбасс»;

Марков Ярослав Анатольевич – заместитель директора контрольно -ревизионного управления ООО «УК Мечел».

Акции Общества с 4 квартала 2006 года включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг. Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система». ОАО «РТС» стала аффилированным членом Мировой ассоциации бирж (World Federation of Stock Exchanges).

2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

ОАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.

В 2004 году в состав ОАО «Южный Кузбасс» входило 13 дочерних предприятий. В течение 2005 года 3 дочерних предприятия были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс» (ЗАО «ЦОФ Сибирь», ОАО «ЦОФ Кузбасская» и ОАО «Разрез Сибиргинский»), ЗАО «Инвест-Уголь» реорганизовалось в форме присоединения к ОАО «Разрез Ольжерасский», ОАО «Южный Кузбасс» приобрело 76% доли ООО ЧОП «Альфа», 64% доли ООО «МИД» и продало 100% акций ЗАО

«Углекоп». В 2006 году 3 дочерних предприятия были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс» (ОАО «Шахта им. В.И.Ленина», ОАО «Разрез Красногорский», ОАО «Томусинская автобаза»), ОАО «Южный Кузбасс» приобрело 100% долю в уставном капитале ООО «Шахтоучасток Урегольский». В 2007 году (на 01.02.2007 г.) ОАО «Разрез Ольжерасский» было реорганизовано в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс», также ОАО «Южный Кузбасс» приобрело 100 % долю в уставном капитале ООО «Транскол» и 100% акций ЗАО «Усинское энергоуправление».

На 31.12.2007 г. в состав ОАО «Южный Кузбасс» входит 8 дочерних предприятий (ОАО «Разрез Томусинский», ОАО «ТЭУ», ОАО «Взрывпром юга Кузбасса», ООО «Шахтоучасток Урегольский», ООО «МИД», ООО «ЧОП Альфа», ООО «Транскол», ЗАО «Усинское энергоуправление»).

По объемам добычи Общество занимает 3 место в России. За 2007 год Общество добыло 18 497 тыс.тонн угля, что на 1484 тыс.тонн больше чем 2006 году. ОАО «Сибирская угольно-энергетическая Компания» добыло 90 425,3 тыс.тонн, ОАО ХК «Кузбассразрезуголь» добыло 43 136 тыс.тонн.

Около 45 % от общего объема добычи Общества приходится на коксующие марки угля (по добыче коксующегося угля в России Общество занимает долю в 14 %).

ОАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующегося (К, КО, ОС, КС) и энергетического угля (А, Т, ТС, ГЖО), поставляемого в обогащенном и рассортированном виде (85% от общего объема добычи) на внутренний рынок и на экспорт.

ОАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля, коксующихся и энергетических марок, обеспечивающих стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. Это стало возможным благодаря выполнению программы наращивания сырьевой базы компании. Так в 2004 -2005 годах ОАО «Южный Кузбасс» выиграл на аукционах права добычи на 8 лицензионных участках с общими запасами угля – 1,273млн. тонн, с учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составляют около 2 млрд. тонн. При текущем уровне добычи запасов Общества хватит не менее чем на 120 лет.

Полученные ОАО «Южный Кузбасс» на аукционах лицензии на право пользования недрами.

Таблица № 2

Название участка	№ лицензии	Количество запасов	Срок действия лицензии
Шахта Сибиргинская	КЕМ 12917 ТЭ	65 млн.тонн	до 15 декабря 2024 года
Березовский-2	КЕМ 12939 ТЭ	30,5 млн.тонн	до 30 декабря 2024 года
Разрез Распадский	КЕМ 12940 ТЭ	25 млн.тонн	до 30 декабря 2024 года
Поле шахты Ерунаковская-1	КЕМ 13237 ТЭ	58 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Поле шахты Ерунаковская-3	КЕМ 13238 ТЭ	206,6 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Разведочный	КЕМ 13366 ТЭ	150 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Сорокинский	КЕМ 13367 ТЭ	138 млн.тонн	до 01.11.2025 года
Поле шахты Ольжерасская	КЕМ 13365 ТЭ	600 млн.тонн	до 01.11.2025 года

Итого**1273.1**

Реализуемый курс по наращиванию сырьевой базы обеспечивает ОАО «Южный Кузбасс» дальнейшее развитие, конкурентоспособный уровень как на сегодняшний день, так и на перспективу.

Применение новых технологий и технологических решений наряду с техническим перевооружением позволит интенсифицировать горные работы и увеличить объемы добычи по действующему производству и вновь строящимся предприятиям.

2.1. ОБЪЕМ ОТГРУЖЕННОЙ УГОЛЬНОЙ ПРОДУКЦИИ

Отгрузка угля ОАО «Южный Кузбасс» за 2006-2007 гг.

Таблица № 3

	2006 год			2007 год		
	тыс.тонн	руб./тонн	тыс.руб.	тыс.тонн	руб./тонн	тыс.руб.
Всего отгружено:	15 465,9	935,0	14 460 027	15 400,6	1 524,3	23 474 509

в том числе:						
Россия	8 633,7	1 082,8	9 348 666	9 436,5	1 840,5	17 367 492
% в общей отгрузке угля	55,8		64,7	61,3		74,0
Необогащенный уголь (рядовой, сортовой)	2 394,4	570,2	1 365 386	1 883,5	1 556,1	2 930 865
Концентрат энергетический	135,5	1 101,8	149 288	350,9	1 659,0	582 152,0
Концентрат коксовый	5 447,1	1 412,2	7 692 637	6 478,5	2 105,4	13 639 720
Промпродукт	655,6	215,6	141 355	723,6	296,8	214 755
Экспорт	6 832,5	748,1	5 111 361	5 964,1	1 024,0	6 107 017
% в общей отгрузке угля	44,2		35,3	38,7		26,0
Необогащенный уголь (рядовой, сортовой)	3 233,5	521,2	1 685 426	3 032,9	831,5	2 521 944
Концентрат энергетический	1 930,7	701,3	1 354 074	2 340,1	1 020,6	2 388 423
Концентрат коксовый	1 668,0	1 242,1	2 071 861	591,1	2 024,4	1 196 650
Промпродукт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по номенклатуре угля	15 465,8	935,0	14 460 027	15 400,6	1 524,3	23 474 509
Необогащенный уголь (рядовой, сортовой)	5 627,9	542,1	3 050 812	4 916,4	1 109,1	5 452 809
% в общей отгрузке угля	36,4		21,1	31,9		23,2
Концентрат энергетический	2 066,2	727,6	1 503 362	2 691,0	1 103,9	2 970 575
% в общей отгрузке угля	13,4		10,4	17,5		12,7
Концентрат коксовый	7 115,1	1 372,4	9 764 498	7 069,6	2 098,6	14 836 370
% в общей отгрузке угля	46,0		67,5	45,9		63,2
Промпродукт	655,6	215,6	141 355	723,6	296,8	214 755
% в общей отгрузке угля	4,2		1,0	4,7		0,9

Как видно из таблицы №3 «Отгрузка угля ОАО «Южный Кузбасс» объем отгруженной продукции в натуральном выражении снизился в 2007 году по сравнению с 2006 годом на 65,3 тыс.тонн или на 0,4 %, но в стоимостном выражении, из-за благоприятной конъюнктуры рынка в России и за рубежом на угольную продукцию и как следствие увеличение в течение отчетного года стоимости 1 тонны угля в среднем на 589,3 рублей, рост выручки составил 9 014 481,5 тыс. рублей или 62,3 %.

Отгрузка угольной продукции по России в 2007 году возросла в сравнении с 2006 годом на 802,8 тыс.тонн (на 9,3%), цены на угольную продукцию по России возросли за 2007 год в среднем на 757,6 рублей за тонну (на 70,0 %), выручка от реализации угольной продукции на Российском рынке увеличилась на 8 018 826,0 тыс.руб. (на 85,8%). Увеличение в основном обусловлено ростом объема реализации на 1031,4 тыс.тонн коксового концентрата (или на 18,9 %), в стоимостном выражении увеличение составило 5 847 083,0 тыс.рублей (или 77,3%).

Отгрузка угольной продукции на экспорт в 2007 году снизилась по сравнению с 2006 годом на 868,4 тыс.тонн (на 12,7%), но из-за увеличения цены в среднем на экспорт на 275,9 руб./тонну (на 36,9 %) выручка увеличилась на 995 655,5 тыс.рублей (на 19,5%). Увеличение выручки от реализации угольной продукции на экспорт обусловлено в основном ростом отгрузки энергетического концентрата на 409,4 тыс.тонн, что в стоимостном выражении составило 1 034 349 тыс.рублей (рост на 76,4%).

В общей структуре реализации угля наибольший удельный вес занимает реализация коксового концентрата (45,9 % в натуральном выражении и 63,2 % в стоимостном), объем его реализации в 2007 году равный 7069, 6 тыс.тонн остался на уровне 2006 года, но выручка от его реализации увеличилась на 5 071 872,0 тыс.рублей (или на 51,9 %), что обусловлено ростом стоимости 1 тонны коксового концентрата в течение года на 726,3 рубля (на 52,9%). Необогащенный уголь (рядовой, сортовой) в структуре реализованных марок угля в 2007 году составил 31,9% в натуральном выражении и 23,2 % в стоимостном. В 2007 году наблюдалось снижение объема отгрузки необогащенного угля на 711,5 тыс.тонн, но из-за благоприятной конъюнктуры рынка и увеличения спроса, цена 1 тонны необогащенного угля увеличилась на 567 рублей (или на 104,6%), в результате выручка от реализации данных марок угля увеличилась на 2 401 996,5 тыс.рублей (на 78,7%). Реализация энергетического концентрата составляет 17,5% в натуральном выражении и 12,7 % в стоимостном в структуре реализации угля. В течение года наблюдался рост его отгрузки как с натуральном выражении (на 624,8 тыс.тонн (или на 30,2%)), так и в стоимостном выражении (на 1 467 213 тыс.рублей (или на 97,6%).

В структуре отгрузки угля по рынкам сбыта (Россия, Экспорт) наибольший удельный вес занимает реализация угля и угольной продукции по России (61,3% в натуральном выражении и 74,0 % в стоимостном), следовательно, отгрузка угля на экспорт составляет 38,7 % в натуральном выражении и 26,0 % в стоимостном выражении. В течение 2006-2007 г. наблюдается изменение в структуре рынков сбыта с увеличением реализации угля и угольной продукции Российским покупателям.

2.2. Основные виды деятельности Общества – это добыча, обогащение угля и его реализация по России и на экспорт, а также обеспечение продукцией производственно-технического назначения предприятий, входящих в состав угольной компании «Южный Кузбасс» (дочерних обществ).

Таблица № 4

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.,	6 246 378	7 286 346	15 567 018	19 009 296	18 365 008	24 952 261
темп изменения объема выручки, %	0,97	1,17	2,14	1,22	0,97	1,36
В т.ч. – реализация угольной продукции	4 705 698	5 054 371	12 228 710	14 252 237	14 460 027	23 474 509
темп изменения объема выручки, %	1,02	1,07	2,42	1,17	1,01	1,62
– продажа т.м.ц.	1 486 162	2 112 559	3 132 784	4 383 435	3 068 665	719 615
темп изменения объема выручки, %	0,84	1,42	1,48	1,40	0,7	0,23
– прочая деятельность	54 518	119 416	205 524	373 624	836 316	758 137
темп изменения объема выручки, %	1,55	2,19	1,72	1,82	2,24	0,91
Доля от общего объема выручки, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
В т.ч. – реализация угля	75,33	69,37	78,56	75,00	78,74	94,08
– продажа товаров	23,80	28,99	20,1	23,06	16,71	2,88
– прочая деятельность	0,87	1,64	1,4	1,94	4,55	3,04

Таблица № 5

№ п / п	Вид деятельности	Код вида деятельности по ОКВЭД	2005 год		2006 год		2007 год	
			Тыс.руб.	Удельный вес (%)	Тыс.руб.	Удельный вес (%)	Тыс.руб.	Удельный вес (%)
1	Реализация угля и угольной продукции добытой и обогащенной Обществом	51.51	11 700 467	61,55	12 383 059	67,43	23 409 629	93,82
2	Реализация покупного угля	51.51	2 551 770	13,42	2 076 968	11,31	64 880	0,26
3	Оптовая торговля т.м.ц., оборудованием	51.65-51.70	4 383 435	23,06	3 068 665	16,71	719 615	2,88
4	Услуги обогащения	10.10.21	24 644	0,13	236 590	1,29	300 099	1,20
5	Аренда прочих машин и оборудования	71.34	267 415	1,41	277 300	1,51	55 235	0,22
6	Прочие виды		81 565	0,43	322 426	1,75	402 803	1,62

	деятельности							
	Итого выручка:		19 009 296	100,0	18 365 008	100,0	24 952 261	100,0

Как видно из таблиц № 4 и № 5 общая выручка от реализации продукции (работ, услуг) (стр.010 формы №2) в 2007 году значительно увеличилась по сравнению с 2006 годом.

Увеличение общей выручки на 6 587 253 тыс.рублей или на 35,87 % обусловлено увеличением выручки от реализации угольной продукции в результате благоприятной рыночной конъюнктуры и увеличением цен на угли различных марок и его более высокого передела –это угольного концентрата (коксового и энергетического). Изменения в структуре видов деятельности Общества связаны с реорганизацией дочерних обществ в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс» и как следствие если ранее, до присоединения дочерних угледобывающих предприятий к ОАО «Южный Кузбасс», ОАО «Южный Кузбасс» выполняло функции торгового дома, т.е. покупало и реализовывало угольную продукцию добытую и обогащенную дочерними предприятиями и полностью аккумулировало на себе функции снабжения дочерних обществ товарно-материальными ценностями, оборудованием, основными средствами, то после их присоединения к ОАО «Южный Кузбасс» основным видом деятельности 93,82 % является добыча, обогащение и реализация угля и угольной продукции покупателям на территории России и на экспорт. Оптовая торговля т.м.ц., оборудованием составляет в 2007 году 2,88% в общей структуре видов деятельности Общества – это снабжение дочерних Обществ – ОАО «Разрез Томусинский», ОАО «Взрывпром юга Кузбасса», ОАО «ТЭУ» и т.д.

Даты реорганизации дочерних предприятий в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс»:

01.10.2004 года - ОАО «ГОФ Томусинская»;

01.11.2005 года - ОАО «ЦОФ «Кузбасская», ЗАО «ЦОФ «Сибирь»;

31.12.2005 года - ОАО «Разрез Сибиргинский»;

01.10.2006 года – ОАО «Разрез Красногорский», ОАО «Томусинская автобаза»;

02.10.2006 года - ОАО «Шахта им. В.И. Ленина»;

01.02.2007 года - ОАО «Разрез Ольжерасский».

2.3. Списочная численность работников, работающих в ОАО «Южный Кузбасс»:

Таблица №6

	НА 31.12.2006	ПРИБЫЛО (ЧЕЛ)	УБЫЛО (ЧЕЛ)	НА 31.12.2007
Всего (чел)	9337	4067	2886	10518
В т.ч. в АУ Южного Кузбасса	1092	785	722	1155
на шахте Ерунаковская	0	52	6	46
В филиале «Управление по обогащению и переработке угля»	1585	458	474	1569
В АУ филиала	0	38	2	36
На ЦОФ «Кузбасская»	395	66	106	355
На ЦОФ «Сибирь»	734	276	257	753
На ГОФ «Томусинская»	328	53	70	311
На ОФ «Красногорская»	128	25	39	114
В филиале «Управление по подземной добыче угля»	2263	1412	662	3013
В АУ филиала	0	349	22	327
На шахте «Ольжерасская -новая»	0	614	126	488
На шахте «Сибиргинская»	739	154	192	701
На шахте «Ленина»	1524	295	322	1497
В филиале «Управление по открытой добыче угля»	1998	891	554	2335
В АУ филиала	0	141	9	132
На разрезе «Ольжерасский»	0	594	118	476
На разрезе «Красногорский»	941	75	119	897
На разрезе «Сибиргинский»	1057	81	308	830
На филиале «Томусинское автотранспортное управление»	2399	469	468	2400

Общая численность ОАО «Южный Кузбасс» увеличилась за 2007 год на 1181 человек в связи с реорганизацией в форме присоединения дочернего предприятия ОАО «Южный Кузбасс» - ОАО «Разрез

«Ольжерасский».

Внутреннее перемещение численности на филиалах, обусловлено передачей с ОАО «Южный Кузбасс» на филиал «Управление по подземной добыче угля» УМГШО, а так же на филиале «Разрез «Сибиргинский» передачей Техкомплекса на филиал «ЦОФ «Сибирь».

2.4. Сведения о наличии лицензий на отдельные виды деятельности

Таблица №7

№ п/п	№ лицензии	Наименование органа, выдавшего лицензию	Наименование	Дата регистрации	Срок действия	Дата окончания действия
1	КЕМ 12917 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча каменного угля на участке «Шахта Сибиргинская»	17.12.2004	20 лет	15.12.2024
2	КЕМ 12939 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - добыча каменного угля на участке «Разрез Распадский»	12.01.2005	20 лет	30.12.2024
3	КЕМ 12940 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча каменного угля на участке «Березовский-2»	12.01.2005	20 лет	30.12.2024
4	КЕМ 13237 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ерунаковская-1»	07.07.2005	20 лет	10.06.2025
5	КЕМ 13238 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ерунаковская-3»	07.07.2005	20 лет	10.06.2025
6	КЕМ 13365 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ольжерасская»	17.11.2005	20 лет	01.11.2025
7	КЕМ 13366 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча каменного угля на участке «Разведочный»	17.11.2005	20 лет	01.11.2025
8	КЕМ 13367 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - добыча каменного угля на участке «Сорокинский»	17.11.2005	20 лет	01.11.2025
9	КЕМ 13639 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - добыча каменного угля на участке «Разрез Сибиргинский»	14.06.2006	7 лет 7 месяцев	01.01.2014
10	КЕМ 14016 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - добыча каменного угля на участке «Поле разреза Красногорский»	16.04.2007	6 лет 7 месяцев	01.12.2013
11	КЕМ 14060 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - добыча каменного угля на участке «Поле шахты имени Ленина»	14.05.2007	6 лет 6 месяцев	30.11.2013
12	КЕМ 14093 ТЭ	Федеральное агентство по недропользованию МПР России	Лицензия на право пользования недрами - добыча каменного угля на участке «Поле шахты Усинская»	04.06.2007	7 лет 7 месяцев	31.12.2014

13	КЕМ 14199 ТР	Федеральное агентство по недропользовани ю МПР России	Лицензия на право пользования недрами - геологическое изучение и добыча каменного угля на участке «Поле шахты Ольжерасская - Новая»	17.08.2007	14 лет 4 месяца	31.12.2021
10	КЕМ 01029 ВЭ	Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Министерства природных ресурсов России по Кемеровской области	Лицензия на право пользования недрами - добыча подземных вод на участке "Узул-Гол"	30.05.2003	10 лет	30.04.2013
11	00-РВ- 002696 (В)	Федеральный горный и промышленный надзор России	Лицензия на деятельность по распространению взрывчатых материалов промышленного назначения	05.05.2004	5 лет	05.05.2009
12	А 042270	Государственна я лицензионно- аттестационная служба Кемеровской области	Лицензия на право осуществления образовательной деятельности	20.06.2005	5 лет	20.06.2010
14	ПРД 00695	Министерство путей сообщения Российской Федерации	Лицензия на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности на железнодорожном транспорте	04.04.2003	5 лет	03.04.2008
15	Б 290500	Управление ФСБ России по Кемеровской области	Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	27.04.2000	10 лет	27.04.2010
16	Д 590803	Федеральное агентство по строительству и жилищно- коммунальному хозяйству	Лицензия на осуществление строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	25.07.2005	5 лет	25.07.2010
17	ЭВ-68- 000362 (ЖКУХ)	Федеральная служба по экологическому , технологическо му и атомному надзору	Лицензия на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов	14.11.2006	5 лет	14.11.2011
	ЭП-68- 000405 (У)	Федеральная служба по экологическому , технологическо му и атомному надзору	Лицензия на эксплуатацию пожароопасных производственных объектов	19.01.2007	5 лет	19.01.2012
19	10608/ 100018	Кемеровская таможня Сибирского таможенного	Свидетельство о включении в Реестр владельцев складов временного хранения	08.07.2006	5 лет	07.07.2011

		управления ФТС				
20	POCC RU.0001.5 12436	Государственный комитет Российской Федерации по стандартизации и метрологии	Аттестат аккредитации аналитической лаборатории (центра)	22.08.2003	5 лет	22.08.2008
21	1/05847	Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий	Лицензия на деятельность по предупреждению и тушению пожаров	09.03.2006	3 года 8 месяцев	01.11.2009
22	2/09945	Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий	Лицензия на производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	09.03.2006	3 года 8 месяцев	01.11.2009
23	40051	Федеральная служба по надзору в сфере связи	Лицензия на услуги подвижной радиосвязи в выделенной сети связи	11.04.2006	5 лет	10.04.2011
24	41067	Федеральная служба по надзору в сфере связи	Лицензия на услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	25.05.2006	5 лет	24.05.2011
25	POCC RU.0001.2 2 ТУ 47	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра)	16.08.2006	3 года	16.08.2009
26	ХВ-68- 000395 (В)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на хранение взрывчатых материалов промышленного назначения	14.12.2006	5 лет	14.12.2011
27	ПВ-68- 000396 (В)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на применение взрывчатых материалов промышленного назначения	14.12.2006	5 лет	14.12.2011
28	КЕМ 00461 БРЭИО	Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресу Рсы	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты) - для забора речной воды	16.10.2006	9 лет 10 месяцев	01.09.2016
29	КЕМ 00475 БРДВХ	Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресу Рсы	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты) - для сброса сточных вод	04.12.2006	3 года 11 месяцев	01.11.2010

	ЗСГ-00459Г	Федеральное агентство геодезии и картографии	Лицензия на осуществление геодезической деятельности	23.01.2007	5 лет	23.01.2012
30	ЗСГ-00459К	Федеральное агентство геодезии и картографии	Лицензия на осуществление картографической деятельности	23.01.2007	5 лет	23.01.2012
31	КЕМ 01255 ВЭ	Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области	Лицензия на право пользования недрами - добыча подземных вод на участке «ЦОФ Кузбасская»	08.02.2007	7 лет 4 месяца	31.05.2014
	КЕМ 01256 ВЭ	Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области	Лицензия на право пользования недрами - добыча подземных вод на участках «Промплощадка», «Склад ВВ», «Таежный»	08.02.2007	6 лет 2 месяца	31.03.2013
	КЕМ 01257 ВЭ	Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области	Лицензия на право пользования недрами - добыча подземных вод на участке «Подобас»	08.02.2007	5 лет 8 месяцев	30.11.2012
	КЕМ 01271 ВЭ	Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области	Лицензия на право пользования недрами - разведка и добыча подземных вод на участке «Берензасский»	30.03.2007	7 лет 5 месяцев	31.08.2014
	КЕМ 01272 ВЭ	Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области	Лицензия на право пользования недрами - добыча подземных вод на участке «ТЭЦ»	30.03.2007	6 лет 2 месяца	31.05.2013
	ЭХ-68-000690 (X)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на эксплуатацию химически опасных производственных объектов	29.11.2007	5 лет	29.11.2012
	ПМ-68-000708 (O)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на производство маркшейдерских работ	07.12.2007	5 лет	07.12.2012
	ОТ-68-000755 (42)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	29.12.2007	5 лет	29.12.2012

Осуществляется переоформление на ОАО «Южный Кузбасс» лицензии на право пользования недрами КЕМ 00100 ТЭ «Добыча каменного угля открытым способом на Распадском, Березовском,

Ольжерасском месторождениях», принадлежавшей ОАО «Разрез «Ольжерасский», реорганизованному в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс».

3. ОСНОВНЫЕ РИСКИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

3.1. Отраслевые риски

Деятельность общества сопряжена с наличием факторов риска, которые можно распределить по следующим категориям:

- сезонность поставок: для энергетических углей марок ТПК – наибольший спрос в ноябре-феврале, в остальное время примерно 50%, с мая по октябрь снижение поставок в адрес предприятий РАО ЕЭС России, несбалансированность программ в поставках угля и газа на предприятиях РАО ЕЭС; для концентрата – примерно один раз в 3-4 года отмечается спад поставок в связи с долларowymi проблемами, возникающими с реализацией металла на внешнем рынке, снижение платежеспособности предприятий в связи с отсутствием денежных ресурсов на внутреннем рынке;
- спрос: на угли дорогих марок, при этом параллельно серьезные проблемы с реализацией углей тощих марок (потери в год до 330 млн.руб.), высокая доля плановой прибыли в отпускных ценах и как следствие – отсутствие маневра на рынке при резком падении цен на угольную продукцию, отсутствие долгосрочных, на 3-5 лет, контрактов на поставки энергетических углей марки Тр;
- неустойчивая ситуация на внешнем рынке;
- избыток угля на внутреннем рынке;
- ведомственные требования МПС в части оплаты железнодорожного тарифа;
- неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом.

Изменения в отрасли сопряжены с тем, что в настоящее время происходит снижение цены на угли энергетических марок в связи с падением спроса на угольную продукцию.

В случае возникновения изменений в отрасли Обществом предполагается проведение мероприятий по увеличению конкурентоспособности товара на рынке, при этом учитываются следующие показатели:

- снижение себестоимости производства;
- повышение качества продукции;
- обеспечение платежеспособности;
- ценовая характеристика товара;
- внедрение новых прогрессивных технологий (обогащение переработки);
- учет и изучение запросов покупателей;
- повышение производительности труда;
- гарантированность поставок;
- гибкое регулирование объема.

3.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою основную деятельность на территории Кемеровской области Российской Федерации. Таким образом, Общество подвержено всем политическим и экономическим рискам, присущим России в целом и Кемеровской области в частности.

Основные политические и экономические риски России:

- *Политическая и экономическая нестабильность в России.*
- Колебания темпов развития мировой экономики.
- *Высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары.*

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

- несовершенство законодательной базы, регуливающей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;
- неустойчивость власти субъектов Российской Федерации.

Риски, связанные с ухудшением общей политической ситуации в России, по мнению руководства Общества, являются незначительными и не смогут повлиять на финансовое положение Общества. На деятельность Общества, в большей степени, влияет ситуация на внешних рынках, чем экономическая ситуация в стране и регионе. В то же время экономический спад в стране может оказать негативное влияние на деятельность Общества и повлечь за собой снижения рентабельности Общества. В обозримом будущем экономического спада в стране не прогнозируется. Политическая ситуация

стабильна.

Реализация произведенной товарной продукции осуществляется как на территории России, так и на экспорт, по мнению Общества риски, связанные с политической и экономической ситуацией в зарубежных странах бизнес партнеров, которые могли бы оказать влияние на деятельность Общества отсутствуют.

Региональные риски

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых оперирует Общество, может произойти в случае существенных изменений в экономической ситуации в России, включая резкие изменения курса национальной валюты, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционных программ Общества, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Кемеровская область характеризуется стабильной экономической и политической ситуацией. Исходя из этого, в среднесрочной перспективе Общество оценивает политическую, социальную и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и считает, что в настоящий момент риск негативных изменений отсутствует.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Общества.

Риск военного конфликта в стране и регионе может оказать на деятельность Общества значительное влияние, но риск его возникновения Общество рассматривает как незначительный.

Риск введения чрезвычайного положения, в стране и регионе может оказать на деятельность Общества влияние, но риск его возникновения Общество рассматривает как незначительный.

Риск забастовок в стране и регионе Общество рассматривает как возможный, однако значительное влияние указанный риск может оказать на Общество в случае его возникновения непосредственно в Обществе, его крупнейших поставщиков, значительной доли потребителей или на транспортной инфраструктуре, обслуживающей его поставки.

Планирование деятельности Общества в случае возникновения военных конфликтов, введением чрезвычайного положения, забастовок как на территории страны, так и в отдельных регионах, будет осуществляться в режиме реального времени с мгновенными реакциями Общества на возникновение радикальных изменений.

По мнению Общества, риски серьезных изменений погодных условий и наступления стихийных действий оцениваются Обществом как несущественные и неспособные повлиять на деятельность Общества.

Риск нарушение транспортного сообщения, в виду возможного ухудшения погодных условий, также является минимальным. Более значимым видится влияние такого фактора, как недостаточная пропускная способность транспортной инфраструктуры Российской Федерации, в том числе, нехватка железнодорожных веток, вагонов, а также плохая подготовка вагонов, подаваемых под погрузку.

3.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков ОАО «Южный Кузбасс» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Южный Кузбасс» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Южный Кузбасс». Общество интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее положение Общества и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

Учитывая виды основной деятельности Общества, можно сказать, что Общество подвержено рискам, связанным с изменением ставки рефинансирования и курсов иностранных валют, установленных Центральным Банком Российской Федерации. Повышение общего уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может отрицательно повлиять на финансовое состояние Общества. В частности, в случае заимствования средств в виде кредитов с плавающей процентной ставкой увеличится сумма средств, подлежащих уплате в виде процентных расходов. В случае долговых обязательств с фиксированным доходом может относительно уменьшиться выручка Общества от продажи таких инструментов на рынке. Снижение уровня

процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может понизить эффективность наших существующих заимствований по фиксированной процентной ставке.

Общество не прибегает к хеджированию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Обществом своих обязательств.

Общество в ходе осуществления своей деятельности производит расчеты в валюте. В результате этого можно сделать вывод о том, что Общество подвержено колебаниям валютного курса (валютному риску). В частности, понижение курса рубля к иностранной валюте может привести к относительному обесценению рублевых активов Общества, а его укрепление – к относительному увеличению затрат и обязательств Общества.

Валютный риск Общества существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «Южный Кузбасс» является заемщиком на кредитном рынке. Частично займы Общества номинированы в долларах США и Евро. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США и Евро. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В случае неблагоприятных изменений валютного курса Общество предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам. В случае неблагоприятного изменения процентных ставок Общество предполагает использовать возможности рефинансирования и досрочного погашения задолженности.

Изменение индекса потребительских цен может негативно сказаться на финансовое состояние Общества. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Общества значений. Общество проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств. Общество намерен минимизировать риск инфляции для владельцев его ценных бумаг за счет максимального приближения даты объявления выплат и собственных выплат по его ценным бумагам.

Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, финансовые (монетарные) статьи баланса, в частности банковскую и ссудную задолженность и средства на счетах Общества.

Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Общества незначительна.

3.4. Правовые риски

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Общества, являются, по мнению Общества, незначительными. Общество строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменение в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулируемыми органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок

В связи с тем, что Общество осуществляет расчеты на территории Российской Федерации в рублях, возможность возникновения данного риска отсутствует.

Внешний рынок

Часть продаж продукции Общества осуществляется в иностранной валюте. Поэтому изменения в валютном законодательстве зарубежных стран могут отразиться на финансовых результатах Общества.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Внутренний рынок

Изменения российского налогового законодательства могут оказать существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности Общества.

Налоговая система в России часто изменяется и непоследовательно исполняется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную

силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Нечеткость законодательства подвергает Общества риску выплаты существенных штрафов и пеней, несмотря на стремление соответствовать законодательству, и может привести к повышению налогового бремени. На настоящий момент система сбора налогов является относительно неэффективной, и Правительство Российской Федерации вынуждено постоянно вводить новые налоги для повышения своих доходов. Эти факторы повышают риск введения неожиданных и произвольных налогов.

Внешний рынок

По оценке Общества, риск, связанный с изменением (ужесточением) налогового законодательства зарубежных стран бизнес партнеров минимальный.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Общество осуществляет экспорт продукции, и изменение правил таможенного контроля и пошлин в России и в других странах мира, в которые Общество направляет свою продукцию, может оказать влияние на спрос на услуги Общества. Но в связи с тем фактом, что в мировой экономике есть устойчивая тенденция к глобализации и либерализации таможенных и визовых барьеров, вероятность ужесточения вышеуказанных барьеров является минимальным.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к некоторым дополнительным расходам Общества, связанным с получением новой, либо изменением уже имеющейся лицензии, однако Общество прогнозирует риск возникновения таких событий как маловероятный.

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

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, по мнению Общества, не повлияет на результаты его деятельности, поскольку на дату составления отчета Общество не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

3.5. Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, свойственные исключительно Обществу.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.

На дату составления отчета Общество не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

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

Вероятность наступления данного риска оценивается Обществом как минимальная, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Обществом не прогнозируется.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ: существенно не влияет на деятельность Общества. У Общества имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под контролем Общества и риск их невыполнения минимален.

В соответствии со статьей 105 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также статьями 3 и 6 Федерального закона «Об акционерных обществах», Общество может нести солидарную ответственность со своим дочерним обществом по сделкам, заключенным последним во исполнение указаний Общества. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине Общества, последний несет субсидиарную ответственность по долгам дочернего общества.

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

Возникновение рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции Общества, по мнению руководства Общества, маловероятно.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной приказом от 29.12.2006 г. № 619 (с изменениями и дополнениями)

Бухгалтерский учет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и отчетности, в частности ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Бухгалтерский учет на предприятии осуществляется бухгалтерией, как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемой главным бухгалтером. Сотрудники бухгалтерии руководствуются в своей деятельности Положениями об отделах бухгалтерии, а также должностными инструкциями сотрудников бухгалтерии.

Основные пункты ведения бухгалтерского учета, отраженные в учетной политике ОАО «Южный Кузбасс» на 2007 год:

- Бухгалтерский учет Обществом ведется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также порядок организации и ведения бухгалтерского учета:

- 1) Федеральным Законом от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»,*
- 2) «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н,*
- 3) Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94н,*
- 4) Действующими Положениями по бухгалтерскому учету.*

- Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс».

Бухгалтерский учет в Обществе осуществляется бухгалтерией, как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемой главным бухгалтером. Сотрудники бухгалтерии руководствуются в своей деятельности Положениями об отделах бухгалтерии, а также должностными инструкциями сотрудников бухгалтерии.

- Все имущество компании, независимо от его местонахождения подлежит инвентаризации 1 раз в год по состоянию на 1 октября; все виды финансовых обязательств – 1 раз в год по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным;

- Бухгалтерский учет капитальных вложений ведется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» Письмо Минфина РФ от 30.12.1993г. №160. Бухгалтерский учет капитальных вложений ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» на соответствующих субсчетах.

Для обобщения информации о наличии и движении технологического, энергетического и производственного оборудования (включая оборудование для мастерских, опытных установок и лабораторий), требующего монтажа и предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах в бухгалтерском учете используется счет 07 «Оборудование к установке».

В процессе строительства (модернизации, реконструкции) основных средств Общество может получать продукцию того же рода, что предполагается получить от строящегося основного средства по окончании строительства (например, получение попутного угля при прохождении шахты).

Объекты основных средств принимаются к учету по фактической стоимости, сформированной на дату ввода их в эксплуатацию, при этом общие затраты на строительство объекта основного средства уменьшаются на расчётную стоимость попутно полученной продукции, за исключением случаев, когда затраты при их первичном признании можно напрямую отнести на попутную продукцию.

Попутная продукция, полученная в процессе строительства объектов основных средств, оценивается по производственной себестоимости аналогичной продукции, произведенной в обособленном подразделении (шахта, разрез) .

В случае отсутствия у обособленного подразделения Общества аналогичной продукции попутная продукция, полученная в процессе строительства объектов основных средств, оценивается в следующем порядке:

1) по стоимости возможной цены реализации за минусом НДС, расходов на продажу и нормы прибыльности, установленной в Обществе, если продукция реализуется на сторону;

2) по нормативной стоимости если продукция в дальнейшем используется для основного или вспомогательного производства.

- Учет основных средств на предприятии осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным Приказом Минфина РФ № 26н от 30.03.2001 (с изменениями и дополнениями), Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ №33н от 20.07.1998. (с изменениями и дополнениями), другими нормативными актами.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01, и стоимостью в пределах не более 10.000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

В целях обеспечения сохранности данных активов в производстве или при их эксплуатации на Предприятии организуется забалансовый учет такого имущества на забалансовом счете 002.1 субсчет «Инвентарь и хоз.принадлежности, переданные в эксплуатацию», который позволяет осуществлять контроль за их движением.

В бухгалтерском учете имущество (объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируемые) учитывается на отдельном субсчете счета 01 «Основные средства».

Списание отражается бухгалтерскими записями по дебету счетов затрат (в зависимости от источника финансирования) и кредиту счета учета основных средств субсчета 01.2 «Выбытие основных средств».

Стоимость основных средств организации погашается путем начисления амортизации. Начисление амортизации начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету и отпуском его в эксплуатацию.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, приобретенных до 01.01.2002 года, производится линейным методом и по пробегу, в порядке, предусмотренном Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, приобретенных после 01.01.2002 года, производится линейным методом, в соответствии с Классификатором основных средств, включаемых в амортизационные группы, установленным Постановлением Правительства РФ «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 1 января 2002 года № 1, включая вновь введенные специализированные основные фонды непосредственно связанные со вскрытием, подготовкой и отработкой запасов.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учёту. Определение срока полезного использования объекта основных средств производится исходя из: ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью; ожидаемого физического износа; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (срок аренды). По приобретенным, после 1-го января 2002 года, бывшим в эксплуатации объектам основных средств амортизация начисляется исходя из сроков фактической эксплуатации и предполагаемых сроков полезного использования объектов. Предполагаемый срок полезного использования рассчитывается как разность между сроком использования, исчисленным для новых объектов, и сроком фактической эксплуатации.

Начисление амортизации по основным средствам, полученным в результате реорганизации в форме присоединения начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была осуществлена государственная регистрация, исходя из остаточного срока полезного использования на момент присоединения объекта и выбранного ранее способа начисления амортизации.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, находящихся на складе начисляется в общеустановленном порядке.

Суммы амортизационных отчислений по основным средствам в запасе (в резерве), списываются на счета учета затрат, того подразделения для которого предназначены соответствующие основные средства.

По объектам основных средств по которым разработаны и утверждены внутренними документами нормативные сроки службы в Обществе при определении срока полезного использования руководствоваться утвержденными нормативами.

Срок полезного использования объектов основных средств, бывших в эксплуатации, определяется с учетом фактического периода их использования предыдущим собственником.

Затраты на проведение всех ремонтов (текущих, средних, капитальных) основных

производственных фондов включаются в себестоимость продукции по соответствующим элементам затрат в период проведения ремонта, без создания ремонтного фонда.

- Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16.10.2000 № 91н.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет (но не более срока деятельности Общества).

Годовая сумма начисления амортизационных отчислений определяется при линейном способе - исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. В течение отчетного года амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются ежемесячно независимо от применяемого способа начисления в размере 1/12 годовой суммы.

- Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР и ТР), по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, а также результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, не являются объектами нематериальных активов, учитываются в соответствии с требованиями ПБУ 17/02.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

- Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений, ПБУ 19/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения учитываются на отдельных субсчетах счета 58 и принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности по текущей рыночной стоимости. Переоценка стоимости данных финансовых вложений производится ежеквартально. Корректировка относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов в корреспонденции со счетом финансовых вложений.

При подтверждении устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений, который учитывается на счете 59 «Резервы под обесценение финансовых вложений».

- Учет материально-производственных запасов осуществляется на основании положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов в части сырья и материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материалов и сырья в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости отдельно по каждой номенклатурной позиции по каждому месту хранения методом средней скользящей путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска за минусом стоимости отпущенных материалов в предшествующий период времени.

Учет спецодежды на предприятии осуществляется на основании Приказа Минфина РФ №135н от 26.12.2002 года.

Спецодежда независимо от срока службы и стоимости учитывается на счете 10 «Материалы». Специальная одежда выдается работникам в порядке, установленном коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.

Передача специальной одежды в производство (эксплуатацию) срок эксплуатации, которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, отражается в учете единовременным списанием стоимости спецодежды на затраты. С целью обеспечения контроля за сохранностью спецодежды, срок эксплуатации которой не превышает 12 месяцев, ее стоимость принимается на забалансовый счет 014 «Спецодежда переданная в эксплуатацию».

При передаче специальной одежды в производство (эксплуатацию) сроком службы более 12 месяцев ее стоимость погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования спецодежды.

Аналитический учет спецодежды ведется в карточках, заведенных на каждого работника, в электронном виде, обеспечивающих получение необходимой информации по учету, движению спецодежды в эксплуатации.

Учетная стоимость материально-производственных запасов формируется на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Транспортно-заготовительные расходы отражаются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Транспортно-заготовительные расходы, отраженные на счете 16 «Отклонения в стоимости материалов», подлежат ежемесячному списанию на те же бухгалтерские счета, на которых отражен расход материалов по процентам, определенным исходя из отношения суммы остатков этих расходов на начало месяца и текущего прихода за месяц к сумме материалов на начало месяца и поступивших материалов за месяц, за исключением транспортно-заготовительных расходов и материалов, поступивших транзитом, которые списываются единовременно при поступлении.

При продаже материалов в течение месяца, транспортно-заготовительные расходы списываются по проценту предыдущего месяца, по окончании месяца списанные расходы корректируются по проценту текущего месяца общей суммой с отражением на счете 90 «Продажи».

Товарно-материальные ценности, изготовленные собственными силами и используемые в производстве, приходуется на счет 10 «Материалы» по фактической себестоимости без отражения на счете 43 «Готовая продукция».

При реализации товаров и ином их выбытии оценка товаров производится каждой единицы учета.

В процессе производства на предприятии возможно использование повторно используемых материально-производственных запасов. К ним относятся: возвратные отходы; материальные ценности, получаемые при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации (списанных) основных средств; материальные ценности, выявленные в виде излишков при проведении инвентаризации.

- Учет задолженности по полученным кредитам и займам (кроме беспроцентных и государственного займа) осуществляется на предприятии в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» (ПБУ 15/01), утвержденным Приказом Минфина РФ № 60н от 02.08.2001.

Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев. Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам займа и кредитным договорам, независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи (в соответствии с принципом начисления).

Начисление процентов производится исходя из ставки, установленной договором и количества дней пользования кредитом (займом) в отчетном периоде.

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены (далее - текущие расходы), за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом Общество понимает объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, затраты на приобретение и (или) строительство которых осуществляется более 3 (трех) месяцев и стоимостью более 5% от первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств, учитываемых на счете 01 «Основные средства» по состоянию на последний отчетный период. При расчете стоимости инвестиционного актива, расчет производится исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств учитываемых в целом по счету 01 «Основные средства».

- Для целей бухгалтерского учета Общество самостоятельно признает поступления доходами от обычных видов деятельности или прочими поступлениями исходя из требований ПБУ 9/99, характера своей деятельности, вида доходов и условий их получения.

В случае, если отношения сторон договора содержат элементы позволяющие их квалифицировать, как отношения агента и принципала, то все затраты, понесенные в рамках этих отношений, следует учитывать так, как они учитываются при отражении посреднических договоров. Сторона, выступающая в роли посредника, не может признать возмещаемые затраты своими расходами, отражаемыми в отчете о прибылях и убытках, поскольку они не приводят к оттоку экономических выгод. Соответственно все полученные этой стороной возмещения затрат в рамках подобных

взаимоотношений с контрагентом, не следует признавать её доходами, поскольку не происходит притока экономических выгод.

Прочие доходы и расходы организации принимаются к учету в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 и ПБУ 10/99 и отражаются в учете на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

- Для учета производственных затрат предприятия по обычным видам деятельности планом счетов предусмотрены счета:

20 «Основное производство»

23 «Вспомогательное производство»

25 «Общепроизводственные расходы»

26 «Общехозяйственные расходы»

28 «Брак в производстве»

29 «Обслуживающие производства и хозяйства»

44 «Расходы на продажу»

Учет затрат ведется в разрезе структурных подразделений (цехов), объектов калькулирования, элементов затрат, калькуляционных статей. Калькулирование затрат ведется по процессным методом. Объектами калькулирования являются:

На филиалах, осуществляющие добычу открытым способом:

Добыча угля открытым способом,

Проведение вскрышных работ (борт),

Проведение вскрышных работ (ж/д),

Проведение вскрышных работ (авто).

На филиалах, осуществляющие добычу подземным способом:

Добыча угля подземным способом,

Проведение подготовительных горных выработок,

На филиалах, осуществляющие обогащение угля:

Обогащение собственного угля,

Обогащение давальческого угля,

Сортировка угля,

Погрузочные работы.

Производство пластиковых окон,

Пошив спецодежды,

Услуги железнодорожного цеха.

На филиалах, осуществляющие автотransперевозки :

Работы, осуществляемые технологическим транспортом;

Работы, осуществляемые автобусами,

Работы, осуществляемые специальным транспортом,

Работы, осуществляемые легковым транспортом,

Работы, осуществляемые бульдозерной техникой.

Работы, осуществляемые прочим транспортом.

В головной организации:

Производство металлоизделий,

Услуги связи,

Услуги геологоразведочного управления,

Услуги маркшейдерской службы,

Услуги аренды,

Услуги УМГШО,

Услуги юридических, экономических и информационно-технологических служб.

На филиалах, добывающих угольную продукцию, калькуляционной единицей является 1 тонна добытого угля, 1 кубический метр вскрыши, 1 погонный метр проведенной горной выработки. На филиалах, производящих угольный концентрат, калькуляционной единицей является 1 тонна концентрата.

- В зависимости от способа включения в себестоимость продукции, затраты подразделяются на прямые и косвенные.

Под прямыми затратами понимаются затраты, которые непосредственно включаются в затраты на производство конкретного вида продукции (связаны технологическим процессом). Прямые затраты в момент их возникновения на основании первичных документов подлежат отражению по дебету

калькуляционных счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство». Аналитический учет по счетам 20, 23 организуется в разрезе объектов калькулирования (видов продукции, работ, услуг), структурных подразделений, элементов затрат.

К основному производству относятся затраты следующих подразделений:

На Филиалах, перерабатывающих угольную продукцию (филиал ЦОФ Сибирь, филиал ЦОФ Кузбасская, филиал ГОФ Томусинская, ОФ «Красногорская»):

Цеха углеприема и предварительной обработки угля,

Цеха обогащения,

Цеха, производящие обезвоживание угля,

Цеха погрузки продуктов обогащения,

Участки, занимающиеся техническим контролем за качеством угля,

Участки, занимающиеся производством пластиковых окон,

Участки, оказывающие услуги железнодорожного цеха.

На филиалах, добывающих уголь открытым способом (филиал Разрез Сибиргинский, Разрез «Красногорский», Разрез «Ольжерасский»):

Участки, занимающиеся выемкой угля и породы,

Участки, занимающиеся буровзрывными работами,

Участки, занимающиеся погрузочно-разгрузочными работами, доставочными работами,

Участки, занимающиеся содержанием и ремонтом автомобильных и железных дорог,

Участки, проводящие технический контроль за качеством угля.

Участки, занимающиеся обслуживанием и ремонтом общеразрезовских механизмов и стационарных установок.

На филиалах, добывающих уголь подземным способом (филиал Шахта Сибиргинская, филиал «Шахта им. В.И.Ленина», филиал «Шахта Ольжерасская-Новая»):

Участки, занимающиеся выемкой угля в очистных забоях,

Участки, занимающиеся проведением подготовительных выработок,

Участки, занимающиеся транспортировкой угля, материалов,

Участки, занимающиеся погрузочно-разгрузочными работами,

Участки, занимающиеся водоотливом, вентиляцией,

Участки, занимающиеся содержанием и ремонтом горных выработок,

Участки, занимающиеся профилактикой и тушением подземных пожаров,

Участки по вентиляции, профилактики и техники безопасности,

Участки, занимающиеся содержанием и ремонтом общешахтных механизмов и стационарных установок.

На филиалах, осуществляющие транспортные перевозки (филиал «Томусинское автотранспортное управление»):

Участки, занимающиеся перевозками (автоколонны),

В головной организации:

Участок производственно-технической связи,

Санитарно-экологическая лаборатория,

Управление технического контроля за качеством угольной продукции,

Геологоразведочное управление,

Управление по монтажу горно - шахтного оборудования;

Затраты по имуществу, предоставляемому в аренду,

Затраты по переработке металлопродукции.

К вспомогательному производству относятся затраты следующих подразделений на всех филиалах:

Котельные и парокотельные установки,

Электромеханические мастерские (мехцех, ЭМЦ),

Автотранспортные участки,

Строительно-ремонтные участки,

Участки энергоснабжения.

Под косвенными затратами понимаются затраты, которые не представляется возможным непосредственно включить в затраты по производству соответствующих видов продукции (работ, услуг). Косвенные затраты подлежат предварительному учету на собирательно-распределительных счетах 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы». Аналитический учет затрат на счетах 25 и 26 ведется в разрезе структурных подразделений, элементов и статей затрат.

К общепроизводственным расходам относятся затраты следующих подразделений:

Участки, цеха, мастерские, непосредственно занимающиеся ремонтом оборудования основного производства.

Кроме этого на 25 счет «Общепроизводственные расходы» относятся расходы прочих участков, связанные с капитальным ремонтом оборудования подразделений, относящихся к основному производству.

Распределение расходов вспомогательных производств, выделенных в отдельные производственные структуры (внутри подразделений Общества), между отдельными потребителями их услуг производится на основании показателей соответствующих измерительных приборов (по отпуску пара, воды, электроэнергии, сжатого воздуха, природного газа и др.) или по прямому назначению (транспортные услуги, услуги ремонтных служб и др.).

Общество распределяет оставшиеся затраты вспомогательных производств на филиалах открытой добычи пропорционально общеразрезовскому проценту расходов относимых на вскрышу и добычу (процент определяется согласно отработанным моточасам экскаваторов), на филиалах, занятых обогащением пропорционально объему переработанного давальческого и собственного угля, на филиалах занятых подземной добычей пропорционально процентов по участкам, занятых проходкой или добычей, на филиале, оказывающем транспортные услуги пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

Общепроизводственные расходы, собранные на счете 25, списываются на себестоимость продукции (услуг) основного производства и распределяются по видам продукции (услуг) на филиалах открытой добычи пропорционально общеразрезовскому проценту расходов относимых на вскрышу и добычу (процент определяется согласно отработанным моточасам экскаваторов), на филиалах, занятых обогащением пропорционально объему переработанного давальческого и собственного угля, на филиалах занятых подземной добычей пропорционально общешахтового процента по участкам, занятых проходкой или добычей, на филиале, оказывающем транспортные услуги пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

На счете 26 «Общехозяйственные расходы» ведется учет расходов, связанных с управлением и организацией производства в целом, которые непосредственно не связаны с производственным процессом.

Расходы на содержание руководителей, специалистов и служащих участков и цехов основного производства отражается по статье «Общехозяйственные расходы».

По этой статье также отражаются расходы на содержание складов, отделов снабжения.

К общехозяйственным расходам относятся следующие подразделения:

На Филиалах (филиал ЦОФ Сибирь, филиал ЦОФ Кузбасская, филиал ГОФ Томусинская, филиал Разрез Сибиргинский, филиал Шахта Сибиргинская, филиал Разрез Красногорский, филиал ОФ Красногорская, филиал «Шахта им. В.И. Ленина, Филиал «Томусинское автотранспортное управление», филиал «Разрез «Ольжерасский», филиал «Шахта «Ольжерасская-Новая»):

Склады и отдел снабжения на филиалах,

Участки служб связи,

Автотранспортные участки (в части легкового транспорта),

Административно - бытовые комбинаты и др. участки по хозяйственной части,

Участки автоматизированных систем управления,

Кинологическая служба,

Службы охраны,

Управленческий аппарат на производстве и структурными подразделениями.

В головной организации:

Административно- хозяйственный отдел,

Кемеровское представительство,

Участок управление,

Склады и отделы снабжения,

Управленческий аппарат в отделах (геологоразведочное управление, марк.бюро, отдел МТС, санитарно-экологическая лаборатория, учебно-курсовой комбинат, участок связи, участок технического контроля)

Аналитический учет по счету 26 «Общехозяйственные расходы» ведется:

- по статьям затрат;

- по подразделениям.

Общехозяйственные (управленческие) расходы включаются в себестоимость реализованной продукции, товаров, услуг полностью в отчетном периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности (в дебет счета 90) и отражаются в форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» по строке управленческие расходы.

Общехозяйственные (управленческие) расходы распределяются между видами деятельности пропорционально выручке (без налогов) от реализации продукции (работ, услуг), полученной от различных видов деятельности.

Базой для распределения данных расходов на отдельные виды продукции является валовой доход от реализации без налогов, исчисленный исходя из цен реализации.

Для торговой деятельности валовым доходом является разница между полученными доходами и стоимостью реализованных товаров.

Коммерческие расходы

На Обществах, осуществляющих производственную и торговую деятельность для обобщения информации о расходах, связанных с продажей продукции, товаров, работ и услуг используется счет 44 «Расходы на продажу».

Учет затрат, связанных с торговой деятельностью (продажа товаров) и затрат, связанных с продажей готовой продукции ведется на отдельных субсчетах 44 счета.

К коммерческим расходам относятся следующие подразделения:

В головной организации:

- Управление по сбыту;

- Управление по ж/д транспорту.

Расходы на продажу, собранные по дебету сч.44 списываются в конце месяца в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи» с кредита сч.44, кроме транспортных расходов, непосредственно приходящихся на остаток товаров на складе.

Готовая продукция учитывается по фактической производственной себестоимости.

Бухгалтерский учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

Аналитический учет по счету 43 «Готовая продукция» ведется:

- по местам хранения;

- по видам продукции.

Стоимость выполненных работ и оказанных услуг на счете 43 «Готовая продукция» не отражаются, фактические затраты по ним по мере продажи списываются со счетов учета затрат на счет 90 «Продажи».

Видами готовой продукцией на угледобывающих и углеперерабатывающих подразделениях Общества является:

Рядовой уголь;

Концентрат;

Промпродукт.

Учет готовой продукции ведется в бухгалтерском учете по вышеприведенной номенклатуре без учета марок угля.

Аналитический учет по счету 43 ведется по местам хранения и отдельным видам готовой продукции.

Учет готовой продукции по изготовлению металлоизделий ведется по каждой номенклатуре.

Себестоимость отгруженного угля потребителям рассчитывается по средневзвешенной себестоимости остатков угля на начало отчетного месяца и производственной себестоимости

товарного угля за отчетный период по каждому филиалу.

Уголь, израсходованный на производственно-технические нужды, уголь, выданный бесплатно трудящимся и пенсионерам в соответствии с коллективным договором оценивается по себестоимости остатков угля на складе на начало месяца.

Промпродукт принимается к учету по средневзвешенной цене реализации за текущей месяц отдельно по каждому филиалу, при отсутствии реализации в текущем месяце по средневзвешенной цене реализации предыдущего периода по каждому филиалу.

- В состав обслуживающих производств и хозяйств Общества входят:

- **базы отдыха;**
- **лагеря детского отдыха;**
- **спортивные, физкультурно-оздоровительные комплексы;**
- **здравпункты и медицинские подразделения;**
- **подразделения общественного питания.**

Аналитический учет по счету 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» ведется по каждому обслуживаемому производству и хозяйству и по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

- Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе отдельной статьей как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, устанавливаемом Обществом в течение периода, к которому они относятся.

Краткосрочными признаются расходы, погашение которых будет производиться в период до 12 месяцев, долгосрочными признаются расходы, погашение которых будет производиться свыше 12 месяцев. При наступлении срока погашения менее 12 месяцев для долгосрочного расхода он переводится в разряд краткосрочного.

Информация о расходах будущих периодах отражается Обществом в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы», которые будут списаны более, чем через 12 месяцев» указывается информация о долгосрочных расходах будущих периодов;

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» указывается информация о краткосрочных расходах будущих периодов.

Предоплата долгосрочных услуг по аренде, подписке, рекламе и иным подобным договорам признается в качестве дебиторского требования в форме выданных авансов и погашается по мере пользования услугами, предусмотренными договором. Если у другой стороны, отсутствуют какие бы то ни было обязательства перед Обществом, то указанные затраты признаются в качестве расхода текущего периода (за исключением указанного ниже).

Списание расходов за право пользования недрами, требующих лицензии, осуществляется равномерно ежемесячно в течение установленного срока действия лицензии, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем получением лицензии. Датой получения лицензии считать дату регистрации в Федеральном агентстве по недропользованию МРП России.

- Общество создает следующие резервы: резерв на выплату вознаграждений за выслугу лет, резерва под обесценение финансовых вложений, резерв по сомнительным долгам.

Так как аффилированность должника может повлиять на процесс погашения задолженности положительным образом, поэтому Общество не создает резервы по сомнительным долгам в отношении задолженности аффилированных лиц (в т.ч. по задолженности предприятий входящих в группу «Мечел»)

Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная обществом в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, может быть перенесена им на следующий отчетный период, как в налоговом, так и в бухгалтерском учете (требование рациональности – ПБУ 1/98 п. 7).

- Порядок формирования в бухгалтерском учете и раскрытие в бухгалтерской отчетности расчетов по налогу на прибыль осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденное приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. №114н.

На 2008 год в учетную политику Общества внесены следующие существенные изменения:

- В 2008 г. в бухгалтерском балансе филиалы и головная организация по строке «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами» отражает кредитовый остаток по счету 69, за исключением суммы задолженности по ЕСН в части федерального бюджета, по строке «Задолженность по налогам и сборам» - кредитовый остаток по счету 68 и сумму задолженности по ЕСН в части федерального бюджета.

- Изменился критерий стоимости активов, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01, и которые относятся к материально- производственным запасам. В 2007 году их стоимость составляла не более 10 тыс. руб., в 2008 году не более 20 тыс. руб.

- В фактическую себестоимость запасных частей, пригодных к использованию после проведения ремонта, включаются также затраты организации на их восстановление (ремонт). В 2007г. данные расходы относились на услуги промышленного характера.

- В качестве полуфабрикатов процесса угледобычи учитывается кондиционный уголь, переданный на обогатительные фабрики для дальнейшей переработки и обогащения. В 2007г. данный уголь учитывался на счете 10.7 «Материалы, переданные в переработку».

-В 2007 г. расходы по списанию лицензий по недропользованию и геологоразведочным работам относились на счет 26 «Общехозяйственные расходы». В связи с единой учетной политикой «Мечел» в 2008 г. данные расходы до момента начала добычи угля по соответствующей лицензии будут относиться на счет 91 «Прочие доходы и расходы», с момента добычи угля на счет 20 «Основное производство».

- В 2008г. Общество создает новые резервы: резерв по условным фактам хозяйственной деятельности и резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

- По задолженности аффилированных лиц (в т.ч. по задолженности предприятий входящих в группу «Мечел»), в случае, если Общество имеет оперативную возможность повлиять на результаты экономической деятельности организации-должника, в том числе, на понуждение последнего совершить оплату за отгруженные товары (работы, услуги), резерв по сомнительным долгам Обществом не создается.

Во всех остальных случаях по задолженности аффилированных лиц (в т.ч. по задолженности предприятий входящих в группу «Мечел») резерв по сомнительным долгам создается в обычном порядке. В налоговом учете по задолженности, возникшей у аффилированных лиц, суммы такой задолженности также резервируются по общим правилам.

В 2007г. Общество не создавало резерв по сомнительным долгам по аффилированным лицам.

- Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам

В 2007г. Общество сумму резерва по сомнительным долгам, не полностью использованную Обществом в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносило на следующий отчетный период, как в налоговом, так и в бухгалтерском учете.

- В 2008г. по вновь вводимым основным средствам, используемым только при строительстве, амортизационная премия в размере 10 % начисляется. В 2007г. данная категория основных средств была исключена.

- Расходы на приобретение права на земельные участки, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией признается расходами отчетного (налогового) периода в размере, не превышающем 30 процентов налогооблагаемой прибыли предыдущего налогового периода, исчисленной в соответствии со ст. 274 НК РФ, до полного признания всей суммы указанных расходов.

В 2007 в учетной политике было установлено, что расходы на приобретение прав на земельные участки для целей исчисления налога на прибыль признается равномерно в течение срока, установленного Обществом самостоятельно, но не менее 5 лет (ст. 264 НК РФ).

5. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ СТАТЕЙ БАЛАНСА

Состав и структура актива баланса Общества

Таблица № 8

АКТИВ	Код по кода тел я	На начало отчетного года (тыс.руб.)	Удельный вес на начало отчетного периода (%)	На 31.12.07 (тыс.руб.)	Удельный вес на конец отчетного периода (%)	Изменения		
						+/- (ст.5-ст.3), тыс.руб.	Изменение (%) (ст.5/ст.3)	Изменение удельного веса (%) (ст.6-ст.4)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	110	233	0,00	228	0,00	-5	97,85	0,00

Основные средства	120	8 918 725	30,60	11 194 173	29,58	2 275 448	125,51	-1,02
Незавершенное строительство	130	1 442 415	4,95	3 078 509	8,13	1 636 094	213,43	3,19
Долгосрочные финансовые вложения	140	12 236 028	41,98	3 474 767	9,18	-8 761 261	28,40	-32,79
Отложенные налоговые активы	145	32 827	0,11	43 600	0,12	10 773	132,82	0,01
Прочие внеоборотные активы	150	2 640 817	9,06	2 584 071	6,83	-56 746	97,85	-2,23
ИТОГО по разделу I "Внеоборотные активы"	190	25 271 045	86,69	20 375 348	53,84	-4 895 697	80,63	-32,85
Запасы	210	1 173 435	4,03	2 264 506	5,98	1 091 071	192,98	1,96
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	506 412	1,74	151 740	0,40	-354 672	29,96	-1,34
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	90 294	0,31	104 879	0,28	14 585	116,15	-0,03
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 079 247	7,13	2 070 164	5,47	-9 083	99,56	-1,66
Краткосрочные финансовые вложения	250	421	0,00	12 867 543	34,00	12 867 122	3056423,5	34,00
Денежные средства	260	28 560	0,10	8 669	0,02	-19 891	30,35	-0,08
ИТОГО по разделу II "Оборотные активы"	290	3 878 369	13,31	17 467 501	46,16	13 589 132	450,38	32,85
БАЛАНС	300	29 149 414	100,0	37 842 849	100,0	8 693 435	129,82	0

Валюта баланса за 2007 год увеличилась на **8 693 435** тыс. рублей или на 29,82 % и составила **37 842 849** тыс. рублей. Наиболее значительные изменения в 2007 году в активе баланса произошли по строкам «Долгосрочные финансовые вложения» (в составе внеоборотных активов) и «Краткосрочные финансовые вложения» (в составе оборотных активов Общества):

Долгосрочные финансовые вложения Общества уменьшились за отчетный год на 8 761 261 тыс. рублей или на 71,6% (с 12 236 028 тыс. рублей на 01.01.2007 г. до 3 474 767 тыс. рублей на конец года) в результате следующих финансово-хозяйственных операций:

1. Расторгнуты договоры покупки акции ОАО ХК «Якутуголь», заключенные в мае 2005 года (с рассрочкой платежа в течение 5 лет) с Компанией «Литтел Эко Инвест Корп.», в результате с баланса ОАО «Южный Кузбасс» были выведены акции ОАО ХК «Якутуголь» в кол-ве 1 010 498 шт. (или 25,17 % уставного капитала) на сумму 11 602 172 тыс. рублей;
2. Проведена оценка акций, в соответствии с принятой учетной политикой Общества ОАО «ЧМК» и банка

«Уралсиб», котирующихся на российской сырьевой бирже в результате от переоценки акций ОАО «ЧМК» долгосрочные финансовые вложения увеличились на 462 311 тыс. рублей, а уценки акций банка «Уралсиб» снизились на 348 тыс. рублей.

3. Общество в отчетном году приобрело 100 % долю уставного капитала ООО «Транскол» за 185 700 тыс. рублей.

4. Общество списало за счет созданного резерва под обесценения стоимости ценных бумаг по которым не определяется их рыночная стоимость (счет 59) акции ООО «Красбанк» на сумму 305 тыс. рублей.

5. Общество выдало долгосрочных займов, которые по состоянию на 31.12.2007 года не погашены, в размере 2 275 000 тыс.рублей (675 000 тыс.рублей ООО «Мечел - сервис», 500 000 тыс.рублей ООО «Мечел – энерго» и 1 100 000 тыс.рублей ООО «ТД Мечел»).

Краткосрочные финансовые вложения увеличились за 2007 год на 12 867 122 тыс. рублей в результате выдачи краткосрочных займов со сроком гашения до 1 года ООО «ТД Мечел» на сумму 12 244 000 тыс.рублей и ОАО «Мечел» на сумму 620 000 тыс.рублей.

В результате выше указанных операций структура баланса за отчетный год значительно изменилась:

Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества Общества снизился за отчетный год на 32,85 % и составил на 31.12.2007 года 53,84 %. Удельный вес оборотных активов увеличился на 32,85 % и составил соответственно, 46,16 %. Если на начало года наибольший удельный вес в структуре имущества (41,98 %) Общества занимали долгосрочные финансовые вложения и 35,54 % основные средства и капитальные вложения, то на 31.12.2007 года наибольший удельный вес (37,72 %) занимают основные средства и капитальные вложения и 34,0 % занимают краткосрочные финансовые вложения.

5.1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА:

5.1.1. Нематериальные активы:

В составе нематериальных активов в балансе Общества отражено изобретение – «Способ обогащения угольных шламмов» ЦОФ «Сибирь», патент № 2223828 зарегистрирован в Государственном реестре изобретений 20.02.2004 года. Остаточная стоимость нематериального актива на 31.12.2007 г. 228 тыс. рублей.

5.1.2. Основные средства:

В соответствии с договором о присоединении, нормами, регламентированными Приказом Минфина РФ от 20 мая 2003 г. № 44н «Об утверждении Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций», а также учетной политикой ОАО «Южный Кузбасс», основные средства реорганизованных предприятий на дату исключения последних из ЕГРЮЛ принимаются на баланс ОАО «Южный Кузбасс» исходя из остаточной стоимости и оставшегося срока полезного использования.

Последняя переоценка объектов основных средств, проводилась в 1997 году, кроме имущества, принадлежавшего ОАО «Шахта им. В.И. Ленина», последняя переоценка которого проводилась на 01.01.2005 г.

Показатели состояния основных фондов

Таблица № 9

Группы основных фондов	Первоначальная стоимость о.с. тыс.руб. (отраженная в учете ОАО «Южный Кузбасс»)	Первоначальная стоимость о.с. (тыс.руб.) отраженная в балансе предприятий до реорганизации	Износ, отраженный в балансе ОАО «Южный Кузбасс» тыс.руб.	Накопленный износ в балансе реорганизованных предприятий до присоединения	Остаточная стоимость, тыс.руб.	Коэффициенты с учетом начисленного износа до реорганизации	
						износа (изн./ОФпер.)	Годности (ОФпер.-изн./ОФпер.)
Основные средства	14 280 693	16 599 264	3 086 520	3 983 719	11 194 173	0,43	0,57
в т.ч.							

Здания и сооружения	4095629	4 657 658	402 493	906 800	3693136	0,28	0,72
машины и оборудование	8167050	9 164 708	2 126 259	1 937 308	6040791	0,44	0,56
транспортные средства	1948645	2 682 310	543 818	1 109 638	1404827	0,62	0,38
инструмент, инвентарь	34074	60 392	13 950	29 973	20124	0,73	0,27
земельные участки и объекты природопользования	35295	34 196			35295	0	0

Прирост основных фондов к уровню 2006 года составил 3 946 110 тыс. руб. (в 1,38 раза), в том числе в результате присоединения ОАО «Разрез «Ольжерасский» – 828 029 тыс. рублей (т.е. на 5,8 %). Введено и приобретено новых основных средств на сумму 3 092 318 тыс. руб.:

приобретены транспортные средства,
машины и оборудование

– 2 479 272 тыс. руб.;

в том числе:

а) горно-шахтное оборудование

– 905 667 тыс. руб.;

б) горнотранспортное оборудование для открытых работ

– 865 518 тыс. руб.;

в) оборудование для обогащительных фабрик

– 121 333 тыс. руб.;

г) обновление парка автомобилей

– 493 168 тыс. руб.;

д) прочее оборудование

– 93 586 тыс. руб.;

приобретены персональные компьютеры

– 26 125 тыс. руб.;

приобретены измерительные приборы

– 55 225 тыс. руб.;

выкуплены в собственность земельные участки

– 1 099 тыс.руб.;

прочие основные средства

– 5 649 тыс. руб.

До момента присоединения, основные средства реорганизованного предприятия, участвовали в процессе производства, эксплуатировались, начислялась амортизация.

Накопленная амортизация до реорганизации по предприятиям:

Таблица №10

	Присоединение 2005 года			
	ЦОФ «Сибирь»	ЦОФ «Кузбасская»	Разрез «Сибиргинский»	Итого за 2005 год
Здания и сооружения	109 303	101 251	250 373	460 927
Машины и оборудование	127 762	242 869	558 957	929 588
Транспортные средства	16 391	17 340	403 091	436 822
Инструмент инвентарь	2 803	15 180	2 113	20 096
Итого	256 259	376 640	1 214 534	1 847 433

Присоединение 2006 года

Таблица №11

	Шахта им.Ленина	«Томусинская автобаза»	Разрез «Красногорский»	Итого за 2006 год
Здания и сооружения	302 038	17 110	64 381	383 529

<i>Машины и оборудование</i>	291 887	30 638	520 397	842 922
<i>Транспортные средства</i>	10 721	527 254	12 340	550 315
<i>Инструмент инвентарь</i>	1 692	2 208	2 879	6 779
<i>Итого</i>	606 338	577 210	599 997	1 783 545

Присоединение 2007 года

Таблица №12

	Разрез «Ольжерасский»	Итого за 2007 год	Всего за 3 года
<i>Здания и сооружения</i>	62 344	62 344	906 800
<i>Машины и оборудование</i>	164 798	164 798	1 937 308
<i>Транспортные средства</i>	122 501	122 501	1 109 638
<i>Инструмент инвентарь</i>	3 099	3 099	29 974
<i>Итого</i>	352 742	352 742	3 983 720

Расшифровка основных средств по экономическому содержанию с учетом начисленной до реорганизации амортизацией (тыс. руб.).

Таблица №13

<i>Основные средства</i>	Показатели	На 01.01.2007	Поступило (введено)	Выбыло	На 31.12.2007
<i>Здания и сооружения</i>	Первоначальная стоимость	2 926 441	1 169 426	238	4 095 629
	Первоначальная стоимость скорректированная на амортизацию до присоединения	3 770 897	886 999	238	4657658
	Амортизация	149 432	253 072	11	402 493
	Амортизация до присоединения	844 456	62 344		906 800
	% износа	5,1	21,6	4,6	9,8
	% износа с учетом фактического износа	26,4	35,6	4,6	28,1
	Остаточная стоимость	2 777 009	916 354	227	3 693 136
<i>Машины и оборудование</i>	Первоначальная стоимость	5 965 846	2 219 740	18 536	8 167 050
	Первоначальная стоимость скорректированная на амортизацию до присоединения	7 738 356	1 444 888	18 536	9 164 708
	Амортизация	967 682	1 173 447	14870	2 126 259

	Амортизация до присоединения	1 772 510	164 798		1 937 308
	% износа	16,2	52,9	80,2	26,0
	% износа с учетом фактического износа	35,4	92,6	80,2	44,3
	Остаточная стоимость	4 998 164	1 046 293	3 666	6 040 791
<i>Транспортные средства</i>	Первоначальная стоимость	1 386 021	565 735	3111	1 948 645
	Первоначальная стоимость скорректированная на амортизацию до присоединения	2 373 158	312 263	3 111	2 682 310
	Амортизация	291 943	254602	2727	543 818
	Амортизация до присоединения	987 137	122 501		1 109 638
	% износа	21,1	45,0	87,7	27,9
	% износа с учетом фактического износа	53,9	120,8	87,7	61,6
	Остаточная стоимость	1 094 078	311 133	384	1 404 827
<i>Инвентарь производственный и хозяйственный</i>	Первоначальная стоимость	23 642	10 877	445	34 074
	Первоначальная стоимость скорректированная на амортизацию до присоединения	50 517	10 320	445	60 392
	Амортизация	6 801	7 347	198	13 950
	Амортизация до присоединения	26 875	3 098		29 973
	% износа	28,8	67,5	44,5	40,9
	% износа с учетом фактического износа	66,7	101,2	44,5	72,7
	Остаточная стоимость	16 841	3 530	247	20 124
ИТОГО	Первоначальная стоимость	10 301 950	3 965 778	22 330	14 245 398
	Первоначальная стоимость скорректированная на амортизацию до присоединения	13 932 929	2 654 470	22 330	16 565 068
	Амортизация	1 415 859	1 688 468	17 806	3 086 520
	Амортизация до присоединения	3 630 979	352 741		3 983 719
	% износа	13,7	42,6	79,7	21,7
	% износа с учетом фактического износа	36,2	76,9	79,7	42,7
	Остаточная стоимость	8 886 091	2 277 310	4 524	11 158 878
<i>Земельные участки</i>	Стоимость	32634	2 661		35 295
<i>Всего по балансу (стр.120)</i>	Первоначальная стоимость	10 334 584	3 968 439	22 330	14 280 693

Первоначальная стоимость скорректированная на амортизацию до присоединения	13 965 562	2 656 032	22 330	16 599 264
Амортизация	1 415 859	1 688 468	17 806	3 086 520
Амортизация до присоединения	3 630 979	352 741		3 983 719
% износа	13,7	42,5	79,7	21,6
% износа с учетом фактического износа	36,1	76,9	79,7	42,6
Остаточная стоимость	8 918 725	2 279 971	4 524	11 194 173

5.1.3. Основные средства, переданные в аренду:

Передача основных средств в аренду (тыс. руб.)

Таблица №14

Наименование	На 31.12.2006 г.	На 31.12.2007 г.	Результат (+, -)
<i>Всего передано в аренду объектов основных средств, в т.ч.</i>	990 617	115 683	- 874 934
<i>здания и сооружения</i>	32 473	26 380	-6 093
<i>транспортные средства, оборудование, прочие</i>	958 144	89 303	-868 841

Таблица № 15

N n/n	Наименование предприятия-арендатора	Стоимость основных средств, переданных в аренду, на 31.12.2007 года (тыс. руб.)
1	ЗАО «Комбинат Кузбассшахтострой»	9 438
2	ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»	17 275
3	ООО «БВС-Уголь»	23 864
4	ООО «Корпусгрупп Сибирь»	8 050
5	ООО СК «БИВИТА»	2 512
6	ООО «МИД»	1 298
7	ЧОП «Альфа»	187
8	ООО «Баск-Мед»	888
9	ООО «Сибшахтотрудстрой»	13 318
10	ООО «Горнопроходческое управление Н»	38 617
11	Прочие	236
	Всего	115 683

Доходы от предоставления имущества в аренду составили за 2007 год 55 235 тыс. рублей, рентабельность услуг составила 27,7 %, доля в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг – 0,22 %. За 2006 год размер дохода от услуг аренды – 277 300 тыс. рублей, рентабельность составила 10,62%, доля в выручке – 1,5 %. Снижение размера дохода от предоставления имущества в аренду в 2007 году – это результат

реорганизации предприятий в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс». Филиалы, созданные после реорганизации, наделены имуществом, ранее передававшимся им в аренду.

5.1.4. Основные средства, полученные в аренду

Арендованные основные средства составили на 31.12.2007 – 8 374 833 тыс. рублей, на 01.01.2007 года – 7 902 572 тыс. руб. (стр. 910 формы № 1 соответствует стр. 160 ф. № 5) и представлены следующим перечнем:

Таблица № 16

Наименование предприятия-арендодателя	Объект аренды	Стоимость арендованного имущества на 01.01.2007 г., тыс. руб.	Стоимость арендованного имущества на 31.12.2007 г., тыс. руб.
ГОУ СПО «МГСК»	Помещения учебно-курсового комбината	11 107	0
ОАО «ТРМЗ»	Помещения СЭЛ	290	1 049
ОАО «Разрез Томусинский»	Помещения и оборудование УТК	394	471
ОАО «Разрез Томусинский»	Карьерные самосвалы БелАЗ, бульдозеры, шахтное оборудование	716 478	839 424
ОАО «Разрез «Ольжерасский»	Прибор «Октава»	412 623	0
ООО «Томуса»	Офис ул. Юности, 10	300	300
ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"	Оборудование	1 863	2 090
ООО «БВС-Уголь»	Шахтное оборудование	3 410	4 192
Комитет по управлению гос. имуществом	Земля в аренде и бессрочном пользовании	6 747 201	7 515 304
Физические лица	Собаки	0	1
ООО «Шахтоучасток Урегольский»	Шахтное оборудование	8 906	12 001
Итого		7 902 572	8 374 833

Информация по земельным участкам, предоставленным ОАО «Южный Кузбасс» в пользование по договорам аренды земли.

Таблица № 17

Назначение участка	Площадь кв.м	Кадастровая стоимость на 01.01.2007 тыс. руб.	Кадастровая стоимость на 31.12.2007 тыс. руб.
Под строительство 10-этажного 2х-секционного дома	3 421,1	13 240	0
Под объекты автомобильного транспорта, гостевую автостоянку пр. Шахтеров, 33а	101,38	280	280
Под прилегающую территорию к зданию АБК, пр. Шахтеров, 33а	544,62	1 017	1 017
Под общественную застройку (административное здание ул. Юности, б)	2 185,9	3 819	3 819

Под административное здание ул. Юности, 6а	190,35	729	729
Под объекты автомобильного транспорта, гостевую автостоянку ул. Юности, 6	355,89	1 003	1 003
Под объекты общего пользования, входы и прилегающую территорию к административному зданию	607,58	820	820
Под коммунально-складские объекты, производственную базу	12 444,6	4 609	4 609
Под водозаборные скважины ЮБС	20 000,0	н/д	н/д
Под накопительный резервуар ЮБС	200,0	н/д	н/д
Под пром. предприятие, производственную базу (Р-н Чебал-Су, ул.Гагарина)	22 926,4	н/д	н/д
Под обогатительную фабрику разреза «Сибиргинский»	135 000	н/д	н/д
Под гараж разреза «Сибиргинский»	110,0	н/д	н/д
Под технологическую дорогу разреза «Сибиргинский»	39 400	н/д	н/д
Под расширение отвала «Копшагольский» разреза «Сибиргинский»	2 340 000	н/д	н/д
Ведение горных работ (разрез Сибиргинский)	2 880 000	н/д	н/д
Под яму привозных углей ЦОФ «Сибирь»	2 809,0	1 277	1 277
Под погрузочные воронки ЦОФ «Сибирь»	12 156,0	5 525	5 525
Под промплощадку ЦОФ «Сибирь»	15 900,0	7 227	-
Под здание гаража ЦОФ «Сибирь»	131,0	217	217
Под строительство ТЭЦ ЦОФ «Сибирь»	12 660,0	5 754	-
Под технологическую дорогу ЦОФ «Кузбасская»	242 734,7	н/д	70
Под здание насосной станции ЦОФ «Кузбасская»	90,01	н/д	14
Под водозаборную скважину ЦОФ «Кузбасская»	2 521,9	н/д	764
Под угольный склад ГОФ «Томусинская»	7 424,0	1 833	1 833
Под отстойник шламовых вод ГОФ «Томусинская»	150 000,0	37 035	37 035
Для природоохранной деятельности, рекультивации шламоотстойников ГОФ «Томусинская»	79 268,0	15 765	15 765
Под насосную станцию, трансформаторную подстанцию ГОФ «Томусинская»	506,8	126	126
Под пром. предприятие, цех металлоконструкций, прилегающую территорию (уч-к №1) Томусинского автотранспортного управления	5 254,4	н/д	н/д
Под выстроенные гаражи в кол-ве 9-ти шт и зону обслуживания (разрез «Красногорский»)	545,7	н/д	н/д
Под железнодорожным тупиком ст. Курья - ст. Пихтовая (разрез «Красногорский»)	35 429,0	н/д	н/д
Под отстойник для накопления ливневых вод с автодорожного моста через р. Томь разреза «Красногорский»	712,9	н/д	н/д
Под промышленное предприятие (разрез «Красногорский»)	169 800,0	н/д	н/д
Итого:		100 276	74 912

Информация по земельным участкам, предоставленным ОАО «Южный Кузбасс»
на правах бессрочного пользования.

Таблица № 18

Кадастровый номер	Назначение участка	Площадь, кв.м	Кадастровая стоимость на 01.01.2007, тыс. руб.	Кадастровая стоимость на 31.12.2007, тыс. руб.
-------------------	--------------------	---------------	--	--

42:09:36 07 001:0007	Под склад взрывчатых материалов ЮБС	214 976,85	239	239
42:28:10 02 001:0031	Зона обслуживания ЦОФ Кузбасская»	125,33	141	141
42:28:15 01 001:0001	Гидроотвал ЦОФ Кузбасская»	2 598 962,0	389 844	389 844
42:29:00 00 000:0026	Под горные работы, подъездную дорогу разреза «Сибиргинский»	11 984 706,0	3 397 601	3 397 601
42:29:00 00 000:0038	Под горный отвод разреза «Сибиргинский»	18 065 000,0	2 546 387	2 546 387
42:29:04 01 001:0270	Для развития станции Мыски (разрез «Сибиргинский»)	220 000,0	47 995	47 995
42:29:01 01 002:0693	Под гаражи разреза «Сибиргинский»	3 470,0	5 103	5 103
42:29:01 01 023:0002	Под производственную базу разреза «Сибиргинский»	313 000,0	88 128	88 128
42:09:36 05 001:0021	Под строительство турбазы (разрез «Сибиргинский»)	465 000,0	88	88
42:29:01 02 010:0002	Под Гидроотвал ЦОФ «Сибирь»	433 732	128 923	128 923
42:29:01 02 010:0003	Под технологическую дорогу ЦОФ «Сибирь»	53 333,0	15 853	15 853
42:29:01 02 010:0004	Под опоры ЛЭП-6кВ ЦОФ «Сибирь»	35,0	10	10
42:09:22 02 004:0003	Под гидроотвал ЦОФ «Сибирь»	734 800,0	118	118
42:09:22 02 004:0003	Под строительство ЛЭП-6кВ ЦОФ «Сибирь»	240,0	0	0
42:09:36 07 001:0010	Для добычи угля разреза «Красногорский»	13 059 000,0	2 089	2 089
42:28:20 02 002:0008	Под строительство пионерского лагеря (разрез «Красногорский»)	190 000,0	24 406	24 406
42:28:12 02 001:0113	Автодорога горный участок (разрез «Ольжерасский»)	126 599.5	-	31 257
42:08:01 01 006:0014	Горный участок «Сосновский» (разрез «Ольжерасский»)	15 569.2	-	5
42:08:01 01 006:0011	Горный участок «Березовский» (разрез «Ольжерасский»)	17 686.9	-	5
42:28:12 02 001:0089	Горный участок «Сосновский» (разрез «Ольжерасский»)	194 442.1	-	48 008
42:28:12 02 001:0095	Горный участок «Сосновский» (разрез «Ольжерасский»)	2 736 067.7	-	675 535
42:08:01 01 006:0012	Горный участок «Березовский» (разрез «Ольжерасский»)	219 637.44	-	64
42:28:12 02 001:0090	Гаражи (разрез «Ольжерасский»)	4 259.5	-	1 052
42:28:12 02 001:0087	Угольный склад (разрез «Ольжерасский»)	40 565	-	10 015
42:08:01 01 006:0015	Горный участок «Березовский» (разрез «Ольжерасский»)	6 115 328.3	-	1 773
42:08:00 00 000:0011	Горный участок «Распадский» (разрез «Ольжерасский»)	6 328 406.1	-	1 835
42:28:12 02 001:0088	Автодорога ГТЦ горный участок «Сосновский» (разрез «Ольжерасский»)	96 873.2	-	23 918
Итого			6 646 925	7 440 392

5.1.5. Незавершенное строительство:

Стоимость незавершенного строительства по состоянию

- на 01.01.2007 года составляла 1 442 415 тыс. рублей,
- на 31.12.2007 года составила 3 078 509 тыс. рублей.

Таким образом, объем незавершенного строительства увеличился на 1 636 094 тыс. руб.

Это объясняется строительством новых объектов и приобретением оборудования в 2007 году по:

- шахте «Ерунаковская» - 381 325 тыс. руб.,
- шахте «Сибиргинская» - строительство вертикального и наклонного стволов на сумму 527 407 тыс. руб.;
- шахте им. Ленина - модернизация мехкрепи МКЮ 2-16/31 – 33 184 тыс. руб., приобретение мехкрепи МКЮ 2У-03 в комплексе с оборудованием - 486 405 тыс. руб., реконструкция котельной – 29 770 тыс. руб. и т.д.

Основные объекты незавершенного строительства на 31.12.2007 г.:

- Шахта «Ерунаковская» (строительство подъездных автодорог, объектов внешнего энергоснабжения, горно-капитальных выработок, оборудование) – 278 571 тыс. рублей;

- Шахта «Сибиргинская» - 594 986 тыс. рублей,

в том числе:

- 2-я очередь - 416 699 тыс. рублей (ведется проходка горных выработок, монтаж оборудования);

- МТЭУ ВНУ (1-я очередь) шахты «Сибиргинская» - 86 230 тыс. рублей (строительно-монтажные работы выполнены, ввод в эксплуатацию после получения экспертизы проекта);

- дегазационная установка шахты «Сибиргинская» - 44 548 тыс. рублей (строительно-монтажные работы выполнены, ввод в эксплуатацию после получения экспертизы проекта);

- водовод Сибиргинского отстойника до промплощадки шахты на сумму 10 369 тыс. рублей (ведутся строительно-монтажные работы, окончание работ по договору в марте 2008 года);

- газораспределительная установка МА-1,6-97-1000 шахты «Сибиргинская» – 37 140 тыс. рублей (модульные блоки смонтированы, необходимо выполнить работы по электроснабжению установки, ввод в эксплуатацию ориентировочно в 3 квартале 2008 года);

- Шахта «Ольжесерасская» - 175 729 тыс. руб.,

в том числе:

- объекты поверхностного комплекса 120 741 тыс. руб.

- горнопроходческое оборудование – 54 988 тыс.руб.

Ввод данных объектов ожидается в марте – апреле 2008 года после проведения пуско-наладочных работ.

- Шахта им. В.И.Ленина - 1 281 215 тыс.руб.,

в том числе:

- горно-капитальные выработки - 536 748 тыс. руб.;

- горно-шахтное оборудование - 744 467 тыс. руб.

в том числе:

- комплект оборудования «Юу» - 148 302 тыс. руб.

- очистной механизированный комплекс - 510 079 тыс. руб.

- конвейер «Анжера-30» - 54 574 тыс. руб.

- конвейер 2ПТ-120 № 187 - 22 825 тыс. руб.

Разрез «Ольжесерасский»:

- реконструкция котельной участка № 4 – 15 618 тыс. рублей (окончание работ по договору в мае 2008 года);

- модернизация станции «Угольная» (в т.ч. проектные работы) – 15 190 тыс. рублей (выполнены строительно-монтажные работы по строительству автодороги и начато проектирование);

Разрез «Сибиргинский»

- Склад ГСМ - 18 262 тыс.рублей (работы приостановлены по распоряжению руководства ЮК)

Объекты ОАО «Южный Кузбасс» :

- расширение ПТС «Тетра» для АСД - 21 000 тыс. руб. (завершена поставка оборудования, согласно договору завершение строительно-монтажных работ и сдача в эксплуатацию в 2008 году)
- модернизация РРЛ связи - 14 318 тыс. руб. (завершена поставка оборудования, согласно договору завершение строительно-монтажных работ и сдача в эксплуатацию в июне 2008 года)
- приобретение имущества «МетАл» - 169 539 тыс. руб.

- объекты ОАО «Томусинское энергоуправление» (инвестиционные договоры), в т.ч.:
- СМР по подстанции «Таежная» и ВЛ-35 кВ – 17 822 тыс.рублей (подстанция запущена в работу, сдача в эксплуатацию после оформления в собственность объектов недвижимости)
- по подстанции «Узунгольская» - 2 442 тыс. руб. (проектные работы выполнены, договор на строительно-монтажные работы заключен, срок выполнения работ по договору 6 месяцев)
- по подстанции «Резервная ВЛ-35 кВ ПС Ольжерасская- ПС «Пихтовая » - 986 тыс. руб. (проектные работы);
- СМР и проектные работы по подстанции 35/6 кВ «Болотная» -4 917 тыс. руб.

«Томусинское автотранспортное управление»:

- БелАЗ 7547 (ш.2215 и ш.2244) на сумму 13 526 тыс. рублей (недокомплектация оборудования, ввод в эксплуатацию ш.2215 в январе-феврале 2008г., ш.2244 в апреле текущего года).

Кроме того, имеются 3-и объекта по которым в течение последних 3-х лет «нет движения» по оплате и освоению капитальных вложений (ведется работа по продаже или списанию вышеуказанных объектов):

- ТЭЦ (ЦОФ «Сибирь») – 81 000 тыс.рублей (на оборудование ТЭЦ в сумме 23 322 тыс. руб. готовятся документы на списание)
- пансионат «Таежный» (разрез Сибиргинский) – 1 907 тыс. рублей (отсутствует стратегическое решение руководства компании по объекту о продолжении строительства, вводе в эксплуатацию и регистрации на ЮК, либо регистрации как объекты ЮК и продаже.)
- мех. мойка (разрез Сибиргинский) - 1 431 тыс. руб. (происходит согласование вопроса о списании объекта в управляющей компании).

В течение 2007 года введены в эксплуатацию следующие крупные объекты:

Разрез Красногорский

- экскаватор ЭШ-20/90 - 239 073 тыс. руб.;
- экскаваторы «Liebherr» R 994 (2 шт.) - 178 982 тыс. руб.;
- буровой станок DML 1200/100 - 26 834 тыс. руб.

Разрез Сибиргинский

- экскаватор «Liebherr» R 994 - 88 985 тыс. руб.;
- буровой станок DML-1992 - 26 534 тыс. руб.;
- буровая установка «Дрилтек» D 75 КС - 35 738 тыс. руб.;
- буровая установка PV 271 на гусеничном ходу - 48 641 тыс. руб.
- реконструкция технологического моста через реку Мрасс-Су - 50 524 тыс. руб.

Шахта Ольжерасская-Новая

- поверхностная станция азотной установки CODCO - 70 145 тыс. руб.;
- вентиляционный штрек 21-1-3 бис - 92 221 тыс. руб.;
- водосборник гор.+150 м - 30 105 тыс. руб.;
- ВНУ - 44 899 тыс. руб.;
- дренажный штрек пл.21 - 107 226 тыс. руб.;
- фланговый конвейерный уклон - 15 608 тыс. руб.;
- фланговый путевой уклон - 14 747 тыс. руб.;
- центральный путевой уклон - 11 041 тыс. руб.;
- система производственно-технологической связи - 11 188 тыс. руб.;
- система азроазового контроля (АГК) - 13 861 тыс. руб.;
- насосная с противопожарным резервуаром - 16 812 тыс. руб.;
- ЗРУ № 1 и № 2 - 26 948 тыс. руб.

УМГШО

- напеченная речная дорога KSZS-650/900/80S с двумя дизелевозами «Феррит» - 61 135 тыс. руб.

Шахта «Ерунаковская»

- электроподстанция 110/35/6 кВ «Ерунаковская-1» - 83 365 тыс. руб.;
- ЗРУ 6 кВ - 20 206 тыс. руб.;
- строительство автодорог - 36 789 тыс. руб.

Томусинское автотранспортное управление:

- карьерные самосвалы БелАЗ общей стоимостью 405 594 тыс. руб.

Основными источниками для приобретения основных средств в 2007 году явились:

- собственные средства: - амортизация основных средств – 1 671 957 тыс. руб. и прибыль текущего года в размере – 1 589 619 тыс. руб.;
- привлеченные средства: - кредиты банков - 511 721 тыс. руб., заемные средства других организаций – 524 918 тыс. руб.

5.1.6. Долгосрочные финансовые вложения

Аналитическая характеристика вложений ОАО «Южный Кузбасс» в акции (доли) обществ по состоянию на 01.01.2007 г.

Таблица

№19

№ п/п	Наименование эмитента	Общая сумма финансовых вложений, (тыс. руб.)	% голосов в капитале, (доля в уставном капитале)	Количество акций (шт., долей)
1	ОАО «Разрез «Ольжерасский»	84 692	82,86	85 237
2	ОАО «Разрез Томусинский»	7 067	74,41	23 125
3	ОАО «Томусинское энергоуправление»	13 643	68,55	13 606
4	ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»	9 316	81,21	373 553
5	ООО «Шахтоучасток Урегольский»	200 000	100	1
6	ООО «МИД»	9	100	1
7	ООО ЧОП «Альфа»	375	100	1
8	ОАО «РИКТ»	6 763	34,08	6 763
9	ОАО «ТРМЗ»	112	25,00	7 659
10	ОАО «ТПТУ»	7 642	39,96	6 831
11	ОАО ХК «Якутуголь»	11 602 172	25,17	1 010 498
12	ОАО «ЧМК»	303 283	2,56	81 000
13	ОАО «Банк Уралсиб»	954	0,00	914 417
14	ООО «Красбанк»	305	-	26
	Итого	12 236 333		

В соответствии с принятой учетной политикой в ОАО «Южный Кузбасс» был создан в 2006 году резерв под обесценение в ценные бумаги, по которым не определяется их рыночная стоимость (счет 59) на сумму 305 тыс.рублей по финансовым вложениям ООО «Красбанк». В 2007 году по состоянию на 31.12.2006г. была произведена переоценка вложений в уставные капиталы других предприятий, согласно Приложению № 7 Учетной политики на 2006г., а именно переоценены акции, котирующиеся на рынке ценных бумаг, ОАО «ЧМК» на 278 055 тыс.рублей и ОАО «Банк Уралсиб» на 842 тыс.рублей, что привело к изменению строки баланса на 278 897 тыс.рублей в сторону увеличения. Строка 140 формы №1 по состоянию на 01.01.2007г. составляет с учетом изменений 12 236 028 тыс.рублей.

Аналитическая характеристика вложений ОАО «Южный Кузбасс» в акции (доли) обществ по состоянию на 31.12.2007 г.

Таблица

№20

№ п/п	Наименование эмитента	Общая сумма финансовых вложений,	% голосов в капитале, (доля в уставном	Количество акций (шт., долей)
-------	-----------------------	--	--	-------------------------------------

		(тыс. руб.)	капитале)	
1	ОАО «Разрез Томусинский»	7 067	74,41	23 125
2	ЗАО «Усинское энергоуправление»	100	100	100 000
3	ОАО «Томусинское энергоуправление»	16 372	70,6267	14 018
4	ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»	9 316	81,21	373 553
5	ООО «Шахтоучасток Урегольский»	200 000	100	1
6	ООО «Транскол»	185 700	100	1
7	ООО «МИД»	9	100	1
8	ООО ЧОП «Альфа»	375	100	1
9	ОАО «РИКТ»	6874	35,29	29 465
10	ОАО «ТРМЗ»	112	25	7 659
11	ОАО «ТПТУ»	7 642	39,96	6 831
12	ОАО «ЧМК»	765 594	2,56	81 000
13	ОАО «Банк Уралсиб»	606	0	914 417
	Итого	1 199 767		

Аналитическая характеристика вложений ОАО «Южный Кузбасс» в займы
по состоянию на 31.12.2007 г.

Таблица №21

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование вклада	Остаток на 01.01.2007г.	Остаток на 31.12.2007г.	Изменения (+/-)
1	ООО «Мечел -Сервис»	займ	0	675 000	+ 675 000
2	ООО «Мечел -Энерго»	займ	0	500 000	+ 500 000
3	ООО «ТД Мечел»	займ	0	1 100 000	+ 1 100 000
	Итого		0	2 275 000	+ 2 275 000

Долгосрочные финансовые вложения приняты к учету по первоначальной стоимости каждой единицы в сумме фактических затрат на приобретение и составили на конец отчетного периода 3 474 767 тыс.рублей (стр.140 формы № 1). Снижение финансовых вложений в течение отчетного периода составил 8 761 261 тыс.рублей. ОАО «Южный Кузбасс» осуществило финансовых вложений на сумму 3 665 860 тыс.рублей, в том числе приобрело 100% долю ООО «Транскол» на сумму 185 700 тыс.руб., 100 000 акций ЗАО «Усинское энергоуправление» на сумму 100 тыс.рублей, ОАО «Томусинское энергоуправление» 412 акций на сумму 2 729 тыс.рублей, а также получило по передаточному акту от ОАО «Разрез Ольжерасский» 1 008 акций ОАО «Рикт» на сумму 111 тыс.рублей. Кроме того, были погашены акции реорганизованного предприятия на сумму 84 692 тыс.рублей и списана доля ООО КБ «Красбанк» на сумму 305 тыс.рублей за счет созданного резерва под обесценение вложения (59 счет). Ввиду того что были расторгнуты договора купли-продажи ЦБ (акций ОАО ХК «Якутуголь») с Компанией «Литтел Эко Инвест Корп.» были акции в кол-ве 1 010 498 шт. на сумму 11 602 172 тыс.рублей. Согласно принятой УП на 2007 год и сведений о рыночной цене обыкновенных акций, предоставленных ОАО «Фондовая Биржа «РТС», была произведена переоценка акций ОАО «ЧМК» на сумму 462 311 тыс.рублей в сторону увеличения и акций Филиала ОАО Банк «Уралсиб» на 348 тыс.рублей в сторону снижения. В течение отчетного года были выданы займы ZONELINE LIMITED 25 000 000 \$ или 640 020 тыс.рублей, ООО «Мечел -Кокс» - 100 000 тыс.рублей, ООО «Мечел -Сервис» - 675 000 тыс.рублей, ООО «Мечел -Энерго» - 500 000 тыс.рублей, ООО «ТД Мечел» - 1 100 000 тыс.рублей, а также погашены займы ZONELINE LIMITED и ООО «Мечел -Кокс» в полном объеме раньше намеченных сроков, указанных в договорах.

5.1.7. Отложенные налоговые активы:

По строке 145 баланса «Отложенные налоговые активы» отражается отложенный налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», который должен уменьшить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах. Вычитаемые временные разницы приводят к увеличению текущего налога на прибыль, но к уменьшению налога в будущем. На начало года отложенные налоговые активы составляли 32 827 тыс.рублей, на конец года они увеличились на 10 773 тыс.рублей и составили 43 600 тыс.рублей.

Изменение за 2007г. по ОАО "Южный Кузбасс"

тыс.руб.

Таблица №22

№ п/п	Наименование	ОНА на начало периода	ОНА за период	Реорганизация	ОНА на конец периода
1	Различные нормы начисления амортизации	31 429	4 258	1 253	36 940
2	Неоплаченные страховые взносы	260	128	3	391
3	Погашение убытков прошлых периодов	819	-13516	18 297	5 600
4	Различные способы учета затрат по оптовой торговле	17	159		176
5	Прочие	302	125	66	493
	Итого	32 827	-8 846	19 619	43 600

5.1.8. Прочие внеоборотные активы:

На 31.12.2007 года строка баланса 150 «Прочие внеоборотные активы» равная 2 584 071 тыс.рублей включает в себя расходы будущих периодов по приобретенным лицензиям на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на следующих участках месторождений:

5. «Шахта Сибиргинская» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений – 59 460 тыс. рублей;
6. «Березовский-2» Ольжерасского каменноугольного месторождения – 19 281 тыс. рублей;
7. «Разрез Распадский» Распадского каменноугольного месторождения – 25 119 тыс. рублей;
8. «Сорокинский» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений – 482 721 тыс. рублей;
9. «Разведочный» Распадского месторождения каменного угля – 376 777 тыс. рублей;
10. «Поле шахты Ерунаковская-1» – 219 055 тыс. рублей;
11. «Поле шахты Ерунаковская-3» – 251 016 тыс. рублей;
12. «Поле шахты Ольжерасская» Ольжерасского каменноугольного месторождения – 964 043 тыс. рублей.

Кроме этого, в качестве прочих внеоборотных активов учтены расходы будущих периодов, сроки списания которых в бухгалтерском учете составляют более 12 месяцев от отчетной даты:

- 5) – геологоразведочные работы на лицензируемых участках недр – 157 894 тыс. рублей;
- 6) – стоимость лицензий на прочие виды деятельности предприятия – 4 504 тыс. рублей;
- 7) – расходы на приобретение компьютерных программ – 6 408 тыс. рублей;
- 8) – прочие расходы будущих периодов – 17 775 тыс. рублей.

Уменьшение размера прочих внеоборотных активов по сравнению с началом года на 56 746 тыс. руб.– результат списания стоимости расходов будущих периодов линейным методом в течение срока списания.

5.2. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА:

Состав и структура запасов товарно-материальных ценностей

Таблица №23

АКТИВ	Код по классификации	На начало отчетного года (тыс.руб.)	Удельный вес на начало отчетного периода (%)	На конец отчетного года (тыс.руб.)	Удельный вес на конец отчетного периода (%)	Изменения		
						тыс.рублей (ст.5-ст.3)	% изменения (ст.5/ст.3) *100	удельный вес (%) (ст.6-ст.4)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	24	571 422	48,70	646 181	28,54	74 759	113,08	-20,16
в том числе								
Сырье и материалы		136 081	11,60	217 695	9,61	81 614	159,97	-1,98
ГСМ		100 603	8,57	111 490	4,92	10 887	110,82	-3,65
Запасные части		223 022	19,01	181 020	7,99	-42 002	81,17	-11,01
Автошины		34 893	2,97	25 959	1,15	-8 934	74,40	-1,83
Строительные материалы		10 359	0,88	13 970	0,62	3 611	134,86	-0,27
Хоз.инвентарь		19 681	1,68	12 290	0,54	-7 391	62,45	-1,13
Спецодежда и спецобувь (на складе и в эксплуатации)		9 295	0,79	9 871	0,44	576	106,20	-0,35
Материалы, переданные в переработку		18 843	1,61	923	0,04	-17 920	4,90	-1,57
Прочие материалы		18 645	1,59	72 963	3,22	54 318	391,3	1,63
Из них материалы в пути		0	0	49 565	2,19	49 565	0	2,19
Затраты в незавершенном производстве	213	101	0,01	30 135	1,33	30 034	29836,6	1,32
Товары для перепродажи всего	214	48 747	4,15	11 182	0,49	-37 565	22,94	-3,66
в том числе								
продовольственные товары		107	0,01	54	0,00	-53	50,47	-0,01
уголь		299	0,03	0	0,00	-299	0,00	-0,03
Прочие товары		48 341	4,12	11 128	0,49	-37 213	23,02	-3,63
Из них товары в пути		42 310	3,61	7 717	0,34	-34 593	18,24	-3,27
Готовая продукция всего	214	532 275	45,36	1 543 599	68,16	1 011 324	290,00	22,80
в том числе								
Уголь (ряд., сорт.)		469 327	40,00	1 481 069	65,40	1 011 742	315,57	25,41
Справочно: Количество тысяч тонн		1 515		3 545		2 030	234,05	
Концентрат		60 067	5,12	51 115	2,26	-8 952	85,10	-2,86
Справочно: Количество тысяч тонн		59		43		-16	72,21	
Промпродукт		2 881	0,25	11 415	0,50	8 534	396,22	0,25
Справочно: Количество тысяч тонн		11		28		18	266,99	
Товары отгруженные всего	215	3 582	0,31	2 666	0,12	-916	74,43	-0,19
Расходы будущих периодов всего	216	17 308	1,47	30 743	1,36	13 435	177,62	-0,12
в том числе								
Лицензии		130	0,01	1	0,00	-129	0,77	-0,01

Отпускные будущих периодов		4 709	0,40	19 783	0,87	15 074	420,11	0,47
Компьютерные программы		1 099	0,09	554	0,02	-545	50,41	-0,07
Страхование		9 481	0,81	8 650	0,38	- 831	91,24	-0,43
Освоение природных ресурсов		1 296	0,11	321	0,01	-975	24,77	-0,10
Проекты, ТЭО		289	0,02	197	0,01	-92	68,17	-0,02
Другие		304	0,03	1 237	0,05	933	406,91	0,03
ИТОГО ЗАПАСЫ	210	1 173 435	100,0	2 264 506	100,0	1 091 071	192,98	0,00

5.2.1. Запасы:

Общая сумма запасов товарно-материальных ценностей за 2007 год увеличилась на 1 091 071 тыс.рублей или на 92,98. Увеличение главным образом обусловлено ростом остатков угольной продукции на складах Общества на 1 011 324 тыс.рублей или почти в 3 раза по сравнению с началом года, а натуральных объемах на складах общества на 31.12.2007 года лежит 3 316 тыс.тонн. что на 2 032 тыс.тонн больше чем на 01.01.2007 года. .

Остатки запасов материалов, запчастей, прочих т.м.ц. увеличились на 74 759 тыс.рублей или на 13,08% в основном за счет увеличения по строке «Сырье и материалы» на 81 614 тыс.рублей по сравнению с началом года, что обусловлено увеличением наличия на складах на конец года резинотехнической продукции на 34 309 тыс.рублей, рельс и креплений горных выработок на 33 876 тыс.рублей (выше указанные т.м.ц. используются на шахтах (при добыче угля подземным способом)).

Наличие запасных частей на складах и в подотчете Общества уменьшилось на 42 002 тыс.рублей или на 18,83% за счет снижения запасных частей к экскаваторам на 26 244 тыс.рублей, к буровым установкам на 3 224 тыс.рублей, к большегрузным самосвалам на 13 107 тыс.рублей, к обогащательному оборудованию на 6 865 тыс.рублей, стоимость запасных частей к горно -шахтному оборудованию увеличилась на 20 799 тыс.рублей.

Уменьшение по строке «Материалы, переданные в переработку» на 17 920 тыс.рублей или на 95,1% обусловлено изменением методологии учета угольной продукции поступившей на обогащательные фабрики на переработку. Данная продукция считается полуфабрикатом, продукцией, не завершенной производством, не прошедшей всех стадий предусмотренных технологическим процессом и учитывается на 21 счете «Полуфабрикаты, собственного производства». Ранее сырье для обогащательных фабрик учитывалось на счете 10,7 «Материалы, переданные в переработку».

Увеличение по строке «Материалы в пути» на 49 565 тыс.рублей обусловлено главным образом увеличением ГСМ (дизельное топливо (зимнее)) на 13 072 тыс.рублей, автошины на 25 276 тыс.рублей, долото на 3 413 тыс.рублей. Право собственности по поставке соответствующих материальных ценностей переходит к Обществу, в соответствии с заключенными контрактами, в момент передачи Поставщиком материальных ценностей первому перевозчику, а не на складе покупателя.

Уменьшение по строке «Товары для перепродажи» на 37 565 тыс.рублей обусловлено оприходованием на склад запчастей к очистному комплексу Codco, которые числились на 01.01.2007 г. как «Товары в пути» (поставка была для шахты Ольжерасская -Новая ОАО «Разрез Ольжерасский»).

Увеличение по статье «Расходы будущих периодов» на 13 435 тыс.рублей обусловлено увеличением сумм зарезервированных на выплату отпускных работникам Общества.

В структуре запасов за отчетный год произошли существенные изменения. Уменьшился удельный вес сырья и материалов на 20,16% (с 48,70 % до 28,54%), а удельный вес готовой продукции увеличился на 22,80 % (с 45,36% до 68,16%)

5.2.2. Остатки угольной продукции на счете 43 «Готовая продукция»

ОАО "Южный Кузбасс"

Таблица №24

Предприятие	на 01.01.2007		на 31.12.2007		Изменения за 2007 год	
	тыс. тн	тыс. руб.	тыс. тн	тыс. руб.	тыс. тн	тыс. руб.
Всего остатков угольной продукции	1 584,49	532 274,57	3 616, 34	1 543 598,83	2 031, 85	1 011 324,26

на складах						
В том числе:						
Рядовой уголь, сорт	1514,7	469 326,49	3 545,19	1 481 068,34	2 030,49	1 011 741,85
Красногорский разрез	1 123,83	275 343,95	1740,01	571 460,44	616,18	296 116,49
Шахта им. Ленина	10,81	14 028,23	23,55	17 923,90	12,74	3 895,67
Ольжерасский разрез			474,38	216 425,58	474,38	216 425,58
Разрез Сибиргинский	351,65	169 245,78	462,77	275 441,14	111,12	106 195,36
Шахта Сибиргинская	28,41	10 708,53	81,55	40 305,06	53,14	29 596,53
Шахта Ольжерасская - Новая			762,93	359 512,22	762,93	359 512,22
концентрат	59,14	60 067,06	42,71	51 115,49	- 16,43	- 8 951,57
в том числе:						
склад ГОФ						
Томусинская	13,79	23 399,58	15,39	20 740,83	1,6	-2 658, 75
склад ОФ						
Красногорская	4,36	2 414,49	0,80	653,81	- 3,56	- 1 760,68
склад ОФ						
Сибиргинского						
разреза	2,87	2 479,10	1,45	1 625,87	- 1,42	-853,23
склад ЦОФ						
Кузбасская	14,99	13 462,66	8,89	12 651,94	- 6,1	- 810,72
склад ЦОФ Сибирь	23,13	18 311,23	16,18	15 443,04	- 6,95	- 2 868,19
промпродукт	10,65	2 881,02	28,44	11 415,00	17,79	8 533,98
в том числе:						
склад ГОФ						
Томусинская	7,13	2 131,63	22,23	9 848,33	15,1	7 716,7
склад ЦОФ						
Кузбасская	1,33	398,99	1,51	692,20	0,18	293,21
склад ЦОФ Сибирь	2,19	350,4	4,70	874,47	2,51	524,07

За отчетный 2007 год Общество увеличило остатки угля на складах добычных предприятий (шахт, разрезов) на 2 030,49 тыс.тонн, или в 2,3 раза, что в денежном выражении составляет 1 011 741,85 тыс.рублей. Норматив остатков на предприятиях открытой добычи (разрезах) составляет 560 тыс.тонн, на предприятиях подземной добычи (шахтах) – 55 тыс.тонн, следовательно на разрезах остатки угольной продукции на 31.12.2007 превышают норматив в 4,7 раза, на шахтах в 7,6 раза.

Данная проблема связана с ограниченными возможностями вывоза добытого угля, которые обусловлены недостаточным количеством предоставленных вагонов со стороны РЖД и отсутствием собственной транспортной инфраструктуры в Обществе.

Обществом осуществляется ряд мероприятий, направленных на увеличение вагонного парка (собственного и привлеченного), снижение зависимости от ветевладельцев, увеличение мощности погрузочных станций, увеличение пропускной способности ж/д путей.

Проблема транспортировки угля наиболее остро стоит у следующих объектов: Разрез «Ольжерасский», Шахта «Ольжерасская - Новая», Разрез «Красногорский». Здесь добываются энергетические угли марок «ГЖО», «А», «Т».

На 01.01.2007 года остатки угля ОАО «Разрез Ольжерасский» составляли 1003,04 тыс.тонн на сумму 352 496 тыс.рублей.

5.2.3 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям:

Расшифровка изменений по строке 220 баланса «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям»

Таблица №. 25

№ п/п	Содержание	Сумма на 01.01.07 (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.07 (тыс.руб.)
1	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (строка 220)	506 412	151 740
	в том числе:		
	НДС, по приобретенным основным средствам	6 306	794
	НДС, приобретенный по незавершенному строительству	65 231	36 666
	НДС по приобретенным ТМЦ и услугам	3 413	5 217
	НДС, связанный с экспортной продукцией	431 462	109 063

Уменьшение по строке «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» составило 354 672 тыс.рублей, в том числе по незавершенному строительству и приобретенным основным средствам в связи с вводом объектов в эксплуатацию на 34 077 тыс.руб. и по экспортным операциям в связи с подготовкой пакета документов по подтверждению ставки 0% на 322 399 тыс.руб.

5.2.4. Дебиторская задолженность:

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность, срок обращения (погашения) которой в соответствии с договором превышает 12 месяцев после отчетной даты, отражена по строке 230 «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты». Краткосрочная дебиторская задолженность отражена по строке 240 «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты».

Всего дебиторская задолженность на 01.01.2007 года составляла 2 169 541 тыс.рублей, из нее 90 294 тыс.рублей со сроком погашения свыше 12 месяцев (дебиторская задолженность по сублицензионному договору с ОАО «Взрывпром юга Кузбасса» - 4 819 тыс.рублей и задолженность физ.лиц по выданным займам на сумму 85 475 тыс.рублей). За отчетный год общая дебиторская задолженность увеличилась на 5 502 тыс. рублей или на 0,25% и составила 2 175 043 тыс. рублей, из нее со сроком гашения свыше 12 месяцев дебиторская задолженность составила 104 879 тыс. рублей (дебиторская задолженность по сублицензионному договору с ОАО «Взрывпром юга Кузбасса» - 3 166 тыс. рублей и задолженность физ.лиц по выданным займам, проданным в рассрочку квартирам на сумму 101 713 тыс. рублей).

В соответствии с принятой учетной политикой ОАО «Южный Кузбасс» создает резерв по сомнительной задолженности. На 01.01.2007 года сумма созданного резерва по результатам проведенной инвентаризации составляла 9 214 тыс.рублей, на 31.12.2007 года – 6 311 тыс.рублей.

Состав и структура «Дебиторской задолженности» по строкам баланса 230, 240

Таблица №26

Наименование предприятия	На 01.01.2007 (тыс.руб.)	Удельн ый вес на начало отчетн ого период а (%)	На 31.12.2007 (тыс.руб.)	Удельн ый вес на конец отчетн ого период а (%)	Изменения		
					тыс.рубле й (ст. 5- ст.3)	% (ст.5/ст. 3)*100	удельн ого веса (%) (ст.6- ст.4)
1	3	4	5	6	7	8	9
Задолженность покупателей и заказчиков	1 377 897	63,5	1 517 379	69,8	139 482	110,1	6,3
в том числе							
Задолженность аффилированных компаний	1 317 232	95,6	1 430 449	94,3	113 217	108,6	-1,3
из них							

ОАО "Разрез Томусинский"	0	0,0	1 720	0,1	1 720	0,0	0,1
ОАО "Разрез «Ольжерасский»"	880 797	63,9	0	0,0	-880 797	0,0	-63,9
ОАО "Томусинское энергоуправление"	0	0,0	13 475	0,9	13 475	0,0	0,9
ООО "МИД"	0	0,0	80	0,0	80	0,0	0,0
ООО "Шахтоучасток Урегольский"	0	0,0	13	0,0	13	0,0	0,0
ОАО "Взрывпром юга Кузбасса"	117 738	8,5	62 216	4,1	-55 522	52,8	-4,4
MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch	82 927	6,0	308 499	20,3	225 572	372,0	14,3
ООО "ТД Мечел"	235 076	17,1	313 649	20,7	78 573	133,4	3,6
ОАО "ТРМЗ"	0	0,0	3 649	0,2	3649	0,0	0,2
ОАО "ТПТУ"	0	0,0	516	0,0	516	0,0	0,0
ООО "Мечел -Транс"	39	0,0	189	0,0	150	484,6	0,0
ООО "Мечел -кокс"	0	0,0	566 595	37,3	566595	0,0	37,3
ООО "Мечел -Энерго"	0	0,0	2	0,0	2	0,0	0,0
ОАО "Комбинат Южуралникель"	0	0,0	2 366	0,2	2366	0,0	0,2
ОАО "Москокс»"	0	0,0	146 210	9,6	146210	0,0	9,6
ОАО "Южнокузбасская ГРЭС"	0	0,0	6 737	0,4	6737	0,0	0,4
ОАО ХК "Якутуголь"	0	0,0	5	0,0	5	0,0	0,0
ОАО "ЧМК"	655	0,0	4 528	0,3	3873	691,3	0,3
Задолженность предприятий созданного сомнительным долгам)	60 665	4,4	86 930	5,7	26 265	143,3	1,3
Задолженность предприятий созданного сомнительным долгам)	69 879	5,1	93 241	6,1	23 362	133,4	1,0
из них:							
ООО "Азия -трейд"	0	0,0	919	0,1	919	0,0	0,1
ООО "БВС -уголь"	0	0,0	720	0,0	720	0,0	0,0
ОАО "Бийская ТЭЦ"	0	0,0		0,0	0	0,0	0,0
ООО "Водоканал"	210	0,0	210	0,0	0	0,0	0,0
ООО "Горнопроходческое управление Н"		0,0	14 760	1,0	14760	0,0	1,0
ООО "Грань"	1 112	0,1	1 112	0,1	0	100,0	0,0
ООО "Ключевой"	2 710	0,2	1 611	0,1	-1 099	59,4	-0,1
ООО "Корпусгруп Сибирь"	0	0,0	1 390	0,1	1 390	0,0	0,1
ООО "Котлосервис"	0	0,0	334	0,0	334	0,0	0,0
ОАО "Кузбасстопливо сбыт"	355	0,0	327	0,0	-28	92,1	0,0

ОАО "Кузбассвортцветмет"	435	0,0	0	0,0	-435	0,0	0,0
ОАО "Кузбассэнергокомплект"	0	0,0	2 536	0,2	2 536	0,0	0,2
ЗАО "Кузбассшахтострой комбинат"	0	0,0	7 050	0,5	7 050	0,0	0,5
ООО "Кузнецкпогрузтратс"	422	0,0		0,0	-422	0,0	0,0
ОАО "Мэск"	3 065	0,2	4 892	0,3	1827	159,6	0,1
МУК К и ТС	21 800	1,6	30 733	2,0	8 933	141,0	0,4
ООО "ОМЗ-ГОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ и ТЕХНОЛОГИИ "	0	0,0	874	0,1	874	0,0	0,1
ООО "Путеец"	0	0,0		0,0	0	0,0	0,0
ООО "Распадский уголь"	7 975	0,6	0	0,0	-7 975	0,0	-0,6
ОАО "Распадская"	348	0,0	0	0,0	-348	0,0	0,0
ООО "Росстройпроект"	0	0,0	649	0,0	649	0,0	0,0
ООО "Сибспецремонт"	812	0,1	1 761	0,1	949	216,9	0,1
ООО "Сибшахторудстрой"	25 199	1,8	18 761	1,2	-6 438	74,5	-0,6
ООО "Технолайн"	0	0,0		0,0	0	#ДЕЛ/0 !	0,0
ЗАО "ТУ ЗЖБК"	1 267	0,1	612	0,0	-655	48,3	-0,1
ЗАО "Управление механизации"	673	0,0	573	0,0	-100	85,1	0,0
ООО "Энергоуголь"	213	0,0	0	0,0	-213	0,0	0,0
ООО "Энергоресурс"		0,0	252	0,0	252	0,0	0,0
прочие предприятия	3 283	0,2	3 165	0,2	-118	96,4	0,0
резерв по сомнительной задолженности	9 214	0,7	6 311	0,4	-2 903	68,5	-0,3
Авансы выданные	602 829	27,8	389 176	17,9	-213 653	64,6	-9,9
в том числе							
Задолженность аффилированных компаний	39 749	6,6	540	0,1	-39 209	1,4	-6,5
из них:							
ОАО "Разрез «Ольжерасский»"	39 749	6,6	0	0,0	-39 749	0,0	-6,6
ОАО "Томусинское энергоуправление"	0	0	54	0,0	54	0,0	0,0
ООО "МИД"	0	0	387	0,1	387	0,0	0,1
ОАО "Рикт"	0	0	99	0,0	99	0,0	0,0
Задолженность прочих предприятий	563 080	93,4	388 636	99,9	-174 444	69,0	6,5
из них:							
DEILMANN-HANIEL MINING SYSTEMS GMBH	0	0,0	2 964	0,8	2 964	0,0	0,8

P&H MINING EQUIPMENT	0	0,0	1 694	0,4	1 694	0,0	0,4
ООО "Амальгама - Центр"	4 894	0,8	0	0,0	-4 894	0,0	-0,8
БАСК ОАО СК Междуреченский филиал	0	0	963	0,2	963	0,0	0,2
ООО БЕККЕР МАЙНИНГ СИСТЕМС - СИБИРЬ	0	0	15 900	4,1	15 900	0,0	4,1
ООО "Белавтосиб"	34 954	5,8	91 608	23,5	56 654	262,1	17,7
ООО "Бизнес Кар Кузбасс"	1 982	0,3	660	0,2	-1 322	33,3	-0,1
ООО "Бэмл"	2 080	0,3	14 742	3,8	12 662	708,8	3,5
ООО ВЕИР МИНЕРАЛЗ РФЗ	0	0	931	0,2	931	0,0	0,2
ООО "Восточная техника"	0	0	2 585	0,7	2 585	0,0	0,7
CHINA COAL OVERSEAS DEVELOPMENT CORP.	26 972	4,5	0	0,0	-26 972	0,0	-4,5
ЗАО "Гипроуголь"	4 810	0,8	2 783	0,7	-2 027	57,9	-0,1
ОАО "Газпром Нефть"	5 268	0,9	337	0,1	-4 931	6,4	-0,8
ЗАО "Геоэкология ПО"	0	0	2 263	0,6	2 263	0,0	0,6
ЗАО "Горногеологический проектный институт"	2 000	0,3	0	0,0	-2 000	0,0	-0,3
ООО "Ингортех"	0	0	578	0,1	578	0,0	0,1
ООО "Интрадей"	1 382	0,2	0	0,0	-1 382	0,0	-0,2
ООО "Информационные бизнес системы"	4 993	0,8	0	0,0	-4 993	0,0	-0,8
Кадастровый центр Новокузнецкого района	1 353	0,2	1 178	0,3	-175	87,1	0,1
ООО "Канамсибсервис"	0	0	25 076	6,4	25 076	0,0	6,4
Кемеровская таможня	22 350	3,7	18 481	4,7	-3 869	82,7	1,0
Кемеровский автоцентр "Камаз"	12 250	2	0	0,0	-12 250	0,0	-2,0
Компания "Объединенная энергия"	12 525	2,1	0	0,0	-12 525	0,0	-2,1
Копейский машзавод	3 121	0,5	0	0,0	-3 121	0,0	-0,5
ООО "Кемеровская металлопромышленная компания"	0	0	9 493	2,4	9 493	0,0	2,4
ООО "Коралайн инжиниринг"	0	0	8 406	2,2	8 406	0,0	2,2
ОАО "Кузбассгипрошахт"	4 327	0,7	10 325	2,7	5 998	238,6	2,0
ЗАО "Кузбасснефтепродукт"	1 265	0,2	33 102	8,5	31837	2 616,8	8,3
ООО "Кузнецкпогрузтрэс"	8 390	1,4	5 824	1,5	-2 566	69,4	0,1
ЗАО "Леко-Центр-М"	1 840	0,3	0	0,0	-1 840	0,0	-0,3

ООО "Либхерр Русланд"	124 731	20,7	0	0,0	-124 731	0,0	-20,7
ООО "Майнинг Салюшен"	9 444	1,6	268	0,1	-9 176	2,8	-1,5
ООО "Махсут"			9 887	2,5	9 887	0,0	2,5
ЗАО "НПО СКТ НАТИ"	8 673	1,4	8 673	2,2	0	100,0	0,8
НАЭН НП	2 105	0,3	0	0,0	-2 105	0,0	-0,3
ООО "Недра"	900	0,1	278	0,1	-622	30,9	0,0
ООО "Промышленные технологии"	5 968	1	0	0,0	-5 968	0,0	-1,0
Промэкология НПЦ	295	0	96	0,0	-199	32,5	0,0
ООО "Райдер"	10 151	1,7		0,0	-10 151	0,0	-1,7
Российские железные дороги г. Кемерово	3 190	0,5	50 206	12,9	47 016	1 573,9	12,4
ООО "Рудгормаш Кузбасс"	7 056	1,2	1 720	0,4	-5 336	24,4	-0,8
ООО "Рустамсервис"	18 584	3,2		0,0	-18 584	0,0	-3,2
ООО "Сантехпром"	2 324	0,4		0,0	-2 324	0,0	-0,4
ЗАО "Северный альянс" Группа	0	0	1 740	0,4	1 740	0,0	0,4
ООО "СИБИРСКАЯ КОМПАНИЯ НЕМАН "	307	0,1	0	0,0	-307	0,0	-0,1
ОАО "Сибирский тяжпромэлектропроект"	1 708	0,3	0	0,0	-1 708	0,0	-0,3
СИБМЕТАЛЛУРГМОНТАЖ ЗАО ПО МОНТАЖУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	0	0	4 003	1,0	4 003	0,0	1,0
ООО СИБСТРОЙПРОЕКТ	0	0	1 141	0,3	1 141	0,0	0,3
ОАО "Сибтрансуголь"	46 907	7,8	0	0,0	-46 907	0,0	-7,8
ОАО СИБУР- МИНЕРАЛЬНЫЕ УДОБРЕНИЯ	0	0	7 017	1,8	7 017	0,0	1,8
ООО СИТЕХ-ИНЖИНИРИНГ	0	0	1 993	0,5	1 993	0,0	0,5
ООО СУМИТЕК ИНТЕРНЕЙШНЛ	0	0	25 047	6,4	25 047	0,0	6,4
ООО "ТД ЯМЗ"	6 146	1	0	0,0	-6 146	0,0	-1,0
ООО "Телец"	2 217	0,4	0	0,0	-2 217	0,0	-0,4
ЗАО "Тепловые сети"	3 484	0,6	2 765	0,7	-719	79,4	0,1
ООО Томусапромсвязьмонтаж	0	0	1 889	0,5	1 889	0,0	0,5
ООО "Томскэлектросетьпроект"	1 683	0,3	0	0,0	-1 683	0,0	-0,3
ТРФ-ЮНАЙТЕД ООО			2 317	0,6	2 317	0,0	0,6
ОАО "Энергия холдинг"	4 282	0,7	0	0,0	-4 282	0,0	-0,7

JOY MINING MACHINERY LIMITED	116 632	19,3	0	0,0	-116 632	0,0	-19,3
прочие	29 537	4,9	19 703	5,1	-9 834	66,7	0,2
Прочие дебиторы	188 815	8,7	268 488	12,3	79 673	142,2	3,6
в том числе							
Расчеты с бюджетом	25 054	13,3	953	0,4	-24 101	3,8	-12,9
их них							
налог на прибыль	25 018	13,3	0	0,0	-25 018	0,0	-13,3
НДС	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0,0
Экономические санкции	929	0,5	639	0,2	-290	68,8	-0,3
Расчеты по соц.страхованию и обеспечению	7 235	3,8	11 975	4,5	4 740	165,5	0,6
Расчеты с подотчетными лицами	3 414	1,8	529	0,2	-2 885	15,5	-1,6
Расчеты с персоналом по прочим операциям	92 901	49,2	118 683	44,2	25 782	127,8	-5,0
Расчеты за квартиры проданные в рассрочку	13 681	7,2	13 570	5,1	-111	99,2	-2,2
Недостачи от порчи ценностей	720	0,4	3 894	1,5	3174	540,8	1,1
НДС с авансов	2 360	1,2	6 260	2,3	3900	265,3	1,1
НДС неподтвержденный -экспорт	16 659	8,8	10 479	3,9	-6 180	62,9	-4,9
ООО "Мечел -Транс"	5 408	2,9	4 421	1,6	-987	81,7	-1,2
ОАО "Мечел"	0	0,0	12 502	4,7	12 502	0,0	4,7
ООО "ТД Мечел"	0	0,0	52 471	19,5	52 471	0,0	19,5
ООО "Мечел -Сервис"	0	0,0	4 596	1,7	4 596	0,0	1,7
ООО "Мечел -Энерго"	0	0,0	10 521	3,9	10 521	0,0	3,9
ТАН "Кузбасс -недра"	1 330	0,7	540	0,2	-790	40,6	-0,5
ОАО "УМЗ Групп"	11 144	5,9	11 144	4,2	0	100,0	-1,8
ОАО "Кольчугиношахтострой" (перевод долга)	2 107	1,1	2 107	0,8	0	100,0	-0,3
Прочие	5 873	3,1	3 204	1,2	-2 669	54,6	-1,9
Всего дебиторская задолженность	2 169 541	100	2 175 043	100	5 502	100,3	0,0

Как видно из таблицы № 26 «Состав и структура «Дебиторской задолженности» по строкам баланса 230, 240» наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности на конец отчетного периода занимает задолженность покупателей и заказчиков -69,8%, задолженность по авансам выданным занимает 17,9%, задолженность прочая – 12,3%.

В общей дебиторской задолженности на 31.12.2007 г. (2 175 043 тыс. рублей) задолженность аффилированных компаний занимает 69,7% или 1 515 500 тыс. рублей, соответственно задолженность

прочих дебиторов 659 543 тыс. рублей или 30,3%. На 01.01.2007 года в общей дебиторской задолженности (2 169 541 тыс. рублей) задолженность аффилированных компаний занимала 62,8 % или 1 362 389 тыс.рублей, соответственно задолженность прочих дебиторов – 37,2% или 807 152 тыс.рублей. (изменения представлены в таблице № 23)

Таблица №27

	На 01.01.2007 (тыс.руб.)	Удельный вес на начало отчетного периода (%)	На 31.12.2007 (тыс.руб.)	Удельный вес на конец отчетного периода (%)	Изменения		
					тыс.рублей (ст. 5-ст.3)	% (ст.5/ст.3) *100	удельного веса (%) (ст.6-ст.4)
1	3	4	5	6	7	8	9
Всего дебиторская задолженность	2 169 541	100,0	2 175 043	100,0	5 502	100,3	0,0
в том числе:							
Задолженность аффилированных компаний	1 362 389	62,8	1 515 500	69,7	153 111	111,2	6,9
Задолженность прочая	807 152	37,2	659 543	30,3	-147 609	81,7	-6,9

Задолженность аффилированных компаний увеличилась на 11,2%. С 01.02.2007 г. были заключены прямые договора с ООО «Мечел - кокс», ОАО «Московский коксогазовый завод», ОАО «Комбинат Южуралникель», с 01.04.2007 г. заключен договор с ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на продажу и хранение угля.

В общей сумме дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на конец года – 1 517 379 тыс. руб.:

- задолженность менее 1-го месяца – 1 451 810 тыс.рублей -95,7% ;
- задолженность от 31 до 60 дней – 51 076 тыс.рублей – 3,4%;
- задолженность от 61 до 90 дней – 3 009 тыс.рублей -0,2%
- задолженность от 91 до 180 дней – 6 049 тыс.рублей -0,4
- задолженность от 181 до года – 552 тыс.рублей-0,04%
- задолженность свыше года- 4 883 тыс.рублей -0,3% .

5.2.5. Краткосрочные финансовые вложения:

Таблица №28

№	Наименование предприятия	Наим-ние вклада (акции, облигации, вклад в устав. капитал)	Остаток на 01.01.07 (тыс.руб.)	Остаток на 31.12.07(тыс. руб.)	Изменения	
					-/-	%
1	ООО «Транскол»	ЗАЙМ	0	3 412	+3 412	0,0
2	ЗАО «Усинское энергоуправление»	ЗАЙМ	0	131	+131	0,0
3	КУЗНЕЦКБИЗНЕСБАНК	ОВГВЗ 1999г.	421	0	-421	0,0
4	ООО «ТД Мечел»	ЗАЙМ	0	12 244 000	+12 244 000	0,0
5	ОАО «Мечел»	ЗАЙМ	0	620 000	+620 000	0
	Итого по строке баланса 140		421	12 867 543	+12 867 122	3056423,5

ОАО «Южный Кузбасс» были выданы краткосрочные займы на сумму 12 898 573 тыс.рублей, в том числе ООО «Транскол» - 4 412 тыс.рублей, ЗАО «Усинское энергоуправление» - 131 тыс.рублей, ОАО «Мечел» - 620 000 тыс.рублей, ООО «ТД Мечел» - 12 244 000 тыс.рублей, ОАО «Вектор» - 30 000 тыс.рублей,

ГП КО Кемеровское ДРСУ – 30 тыс.рублей, а также был приобретен вексель ВА 1130946 Сбербанка 7763 г. Междуреченск стоимостью 200 тыс.рублей. Кроме того погасились Облигации Государственного займа по сроку 14 ноября 2007 года, займы ООО «Транскол» на сумму 1 000 тыс.рублей, ОАО «Вектор» и ГП КО Кемеровское ДРСУ в полном объеме.

5.2.6. Денежные средства:

Таблица №29

Счета в банках (касса)	Остаток на 01.01.06 (тыс.руб.)	Остаток на 31.12.2007 (тыс.руб.)	Изменения	
			-/+	%
Касса (включая денежные документы)				
ИТОГО по счету 50 "касса"	149	112	-37	75,17
расчетные счета				
ИТОГО по счету 51 "расчетный счет"	19 029	4 905	-14 124	25,78
валютные счета				
ИТОГО по счету 52 "валютный счет"	9 382	3 652	-5 730	38,93
в тыс.долларах	356,294	148,503	-207 791	41,68
Итого по строке баланса 260 "Денежные средства"	28 560	8 669	-19 891	30,35

СПРАВОЧНО:	
Курс \$ на 31.12.2006	26,3311
Курс \$ на 31.12.2007	24,5462
Курс EURO на 31.12.2006	34,6965
Курс EURO на 31.12.2007	35,9332

Уменьшение по строке баланса «Денежные средства» на 19 891 тыс.рублей обусловлено главным образом уменьшением денежных средств на расчетных и валютных счетах головной организации Общества. На валютных счетах Общества расчеты ведутся как в долларах США, так и в Евро. За 2007 год оборот по 52 счету в Евро составил 1 313 тыс.евро., оборот в долларах составил 1 627 420 тыс. долларов. Курс доллара по отношению к рублю за отчетный год снизился на 1 рубль 78 копеек, курс Евро увеличился на 1 рубль 24 копейки.

СОСТАВ И СТРУКТУРА ПАССИВА БАЛАНСА

Таблица №30

ПАССИВ	Ко д по каз ате ля	На начало отчетного года (тыс.руб.)	Удельн ый вес на начало отчетно го период а (%)	На 31.12.07 (тыс.руб.)	Удельн ый вес на конец отчетно го период а (%)	Изменения		
						+/- (ст.5-ст.3), тыс.руб.	% ст.5/ ст.3)	Удел ьного веса (%) (ст.6- ст.4)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставной капитал	410	1 904	0,01	1 444	0,00	-460	75,84	0,00
Собственные акции, выкупленные	411	-215 761	-0,74	0	0,00	215 761	0,00	0,74

акционеров								
Добавочный капитал	420	2 035 837	6,98	2 109 595	5,57	73 758	103,62	-1,41
Резервный капитал	430	9 869	0,03	9 900	0,03	31	100,31	-0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	8 370 959	28,72	14 788 772	39,08	6 417 813	176,67	10,36
ИТОГО по разделу 3 "Капитал и резервы"	490	10 202 808	35,00	16 909 711	44,68	6 706 903	165,74	9,68
4. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Займы и кредиты	510	5 084 930	17,44	15 642 690	41,34	10 557 760	307,63	23,9
Отложенные налоговые обязательства	515	553 335	1,90	845 301	2,23	291 966	152,76	0,34
Прочие долгосрочные обязательства	520	5 419 333	18,59	0	0	-5 419 333	0,00	-18,6
ИТОГО по разделу 4 "Долгосрочные обязательства"	590	11 057 598	37,94	16 487 991	43,57	5 430 393	149,11	5,63
5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Займы и кредиты	610	191 075	0,66	1 625 724	4,30	1 434 649	850,83	3,64
Кредиторская задолженность	620	7 638 607	26,21	2 766 500	7,31	-4 872 107	36,22	-18,9
Задолженность перед учредителями по выплате доходов	630	1	0	0	0	-1	0	0
Доходы будущих периодов	640	59 325	0,20	52 923	0,14	-6 402	89,21	-0,1
Резервы предстоящих платежей	650	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по разделу 5 "Краткосрочные обязательства"	690	7 889 008	27,06	4 445 147	11,75	-3 443 861	51,68	-15,31
БАЛАНС	700	29 149 414	100,0	37 842 849	100,0	8 693 435	129,82	0

Валюта баланса увеличилась на **8 693 435** тыс.рублей или на 29,82 % в основном за счет следующих изменений в структуре собственных и заемных источников финансирования финансово-хозяйственной деятельности Общества:

1. Получения чистой прибыли от реализации продукции, работ, услуг в 2007 году в размере **6 255 182** тыс. руб.;
2. Гашения собственных акций выкупленных у акционеров в соответствии с требованиями Российского законодательства в размере **215 761** тыс.рублей;
3. Расторжения договоров покупки акции ОАО ХК «Якутуголь», заключенных в мае 2005 года (с рассрочкой платежа в течение 5 лет) с Компанией «Литтел Эко Инвест Корп.», в результате с актива баланса ОАО «Южный Кузбасс» выбыли акции ОАО ХК «Якутуголь» в кол-ве **1 010 498** шт. (или 25,17 % уставного капитала) на сумму **11 602 172** тыс. рублей. С момента заключения договора до его гашения ОАО «Южный Кузбасс» не гасило кредиторскую задолженность за приобретенные акции, в результате расторжения договора с пассива баланса Общества списана задолженность перед компанией «Литтел Эко Инвест Корп» в размере **11 602 172** тыс.рублей.
4. Обществом в течение 2007 года получены долгосрочные и краткосрочные займы и кредиты на пополнение оборотных средств и тех.первооружение в размере **17 702 888** тыс.рублей, в течение года

погашены 5 739 794 тыс.рублей. Разница между задолженностью Общества по полученным займам и кредитам перед кредитными организациями и займодавцами на конец года по сравнению с началом года составила 11 992 409 тыс.рублей.

С результате выше указанных финансово-хозяйственных операций Общества в структуре пассивов баланса на конец отчетного года равный процент (~ по 44 %) занимают собственные и долгосрочные источники финансирования, краткосрочные источники финансирования занимают ~ 12%.

5.3. Капитал и резервы:

5.3.1. Капитал и резервы

Уставный капитал по состоянию на 01.01.2007 г составил 1 904 тыс. руб. (стр.410 формы №1), по состоянию на 31.12.2007 г. составил 1 444 тыс. руб.

Добавочный капитал (стр.420 ф.№1) по состоянию на 01.01.2007 г. составил 2 060 384тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 г. составил 2 109 595 тыс. руб.

Резервный капитал (стр.430 формы №1) по состоянию на 01.01.2007 г. составил 9 869 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 г. составил 9 900 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль (стр. 470) по состоянию на 01.01.2007 г. составила 8 346 412 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 г. составила 14 788 772 тыс. руб.

Изменение строк баланса (стр.420 ф.1 и стр.470 ф.1) по состоянию на 01 января 2007 года составило 278 205 тыс.рублей, в том числе:

- добавочный капитал уменьшился по статье «Другие источники» и нераспределенная прибыль увеличилась на 470 100 тыс.рублей (приведено в соответствие) от списания нераспределенной прибыли прошлых периодов отражены в составе нераспределенной прибыли;
- нераспределенная прибыль увеличилась на 278 897 тыс.рублей в связи с переоценкой вложений в уставные капиталы других предприятий согласно Приложению № 7 Учетной политики на 2006г., а именно переоценено по ОАО «ЧМК» на 278 055 тыс.рублей и ОАО «Банк Уралсиб» на 842 тыс.рублей;
- нераспределенная прибыль уменьшилась на 692 тыс.рублей из-за того, что пересчитана дебиторская и кредиторская задолженность, которая возникла в инвалюте или у.е. в 2006 году. Такого требования пункта 3 приказа Минфина России от 27 ноября 2006г. № 154н.

Увеличение источников собственных средств (стр.490 формы №1) за 2007 год на 6 706 903 тыс. руб. произошло в основном за счет:

- получения чистой прибыли от реализации продукции, работ, услуг в 2007 году – 6 255 182 тыс. руб.;
- прироста уставного капитала на 6 тыс. руб., или 163 979 штук акций, в связи с размещением дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций Общества путем конвертации в них акций реорганизуемых предприятий и уменьшением уставного капитала на 466 тыс. руб. за счет погашения акций в количестве 11 651 866 штук после их выкупа (-11 651 866 шт. * 0,04 руб. = - 466 074 руб. 64 коп.);
- прироста добавочного капитала - в сумме 89 932 тыс.руб., нераспределенной прибыли – 610 449 тыс. руб., резервного капитала - в сумме 31 тыс.руб. в связи с присоединением ОАО «Разрез Ольжерасский»;
- списание разницы между номинальной стоимостью акций и балансовой стоимости финансовых вложений ОАО «Южный Кузбасс» в акции ОАО «Разрез Ольжерасский» в связи с реорганизацией в форме присоединения (84 607 тыс. руб.);
- увеличения нераспределенной прибыли за счет конвертации акций реорганизованных предприятий в акции ОАО «Южный Кузбасс» – 11 тыс. руб.;
- уменьшения добавочного капитала и увеличение соответственно нераспределенной прибыли - в сумме 40 722 тыс.руб. за счет списания сумм переоценки по выбывшим основным средствам;
- уменьшение нераспределенной прибыли - в сумме 379 397 тыс.руб. за счет использования прибыли прошлых лет в соответствии с решением собрания акционеров.

По строке 420 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса Общества по состоянию на 31.12.06 и на 31.12.07 отражаются следующие суммы:

Таблица №31

№ п/п	Наименование	Сумма по состоянию на 31.12.06 (тыс.руб.)	Сумма по состоянию на 01.01.2007 (тыс.руб.)	Сумма по состоянию на 31.12.07 (тыс.руб.)
1	Пополнение собственных оборотных средств и фонд накопления за счет прибыли	289 194	0	0
2	Целевое финансирование	160 410	0	0

3	Зачет НДС, федеральный бюджет	3 938	0	0
4	Льгота по прибыли	16 558	0	0
5	Эмиссионный доход	288 070	255 089	255 089
6	Прирост стоимости основных средств при переоценки	1 772 314	1 805 295	1 854 506
	Итого строка 420 баланса	2 530 484	2 060 384	2 109 595

5.4. Долгосрочные обязательства:**5.4.1. Займы и кредиты:**

Таблица № 32

Виды обязательств	ОСТАТОК ДОЛГОСРОЧН ЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТ В НА 01.01.07 Г.	ПОГАШЕНО И ПЕРЕВЕДЕНО ИЗ ДОЛГОСРОЧН ЫХ В КРАТКОСРОЧ НЫЕ	ПОСТУПЛЕНИЕ	ОСТАТОК ДОЛГОСРОЧНЫ Х ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА 31.12.07 Г.
Долгосрочные займы и кредиты (тыс.руб.)	5 084 930	4 629 266	15 187 026	15 642 690

Расшифровка долгосрочных заемных средств по кредиторам на конец года:

Таблица №33

Наименование кредитора	СРОКИ ПОГАШЕНИЯ ЗАЙМОВ, КРЕДИТОВ	ОСТАТОК ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ НА 31.12.2007 Г. (ТЫС. РУБ.)
ЗАО Банк «ЮНИКРЕДИТ»	13.12.10г.	681 498
ЗАО Раффайзенбанк Австрия (Сибирский филиал)	27.12.10г.	519 921
ЗАО БНП Париба Банк	12.12.12г.	12 273 100
АБ «Газпромбанк» (ЗАО), филиал в г. Екатеринбурге	31.03.09	1 583 705
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	31.07.09- 15.08.09	286 856
ЗАО «Международный Московский банк»	06.12.09	297 610
Итого		15 642 690

Суммы процентов по долгосрочным кредитам и займам, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, учитываются в составе краткосрочных обязательств.

5.4.2. Отложенные налоговые обязательства:

По строке 215 баланса «Отложенные налоговые обязательства» отражается отложенный налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», который должен увеличить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах. Налогооблагаемые временные разницы приводят к уменьшению текущего налога на прибыль, но к увеличению налога в будущем. На начало года отложенные налоговые обязательства составляли 553 335 тыс.рублей, на конец года они увеличились на 291 966 тыс.рублей и составили 845 301 тыс.рублей.

Изменение за 2007г. по ОАО "Южный Кузбасс"

Таблица № 34

№ п/п	Наименование	ОНО начало периода (тыс.руб.)	ОНО за период	Реорганизация	ОНО на конец периода (тыс.руб.)
----------	--------------	--	---------------	---------------	---------------------------------------

1	Различный способ расчета затрат по отгруженной продукции	82 962	83 782	69 107	235 851
2	Различные нормы начисления амортизации	288 828	132 106	18 173	439 107
3	Различный способ списания выданной спецодежды	630	-3	116	743
4	Разницы в стоимости ОС (% за кредиты, суммовая разница и т.д.)	2 370	-2000		370
5	Разницы в стоимости лицензий (по недропользованию)	177 781	-9 593		168 188
6	Прочие	764	278		1 042
	Итого	553 335	204 570	87 396	845 301

5.4.3. Прочие долгосрочные обязательства:

Таблица №35

	На 01.01.2007 (тыс.руб.)	Удельны й вес на 01.01.07 (%)	На 31.12.07 (тыс.руб.)	Удельны й вес на 31.12.07 (%)	Изменения		
					тыс.рублей	% измене ний	удел ьног о веса (%)
Литтел Эко Инвест Корпорэйшн	5 413 333	99,9	0	0	-5 413 333	100	0,0
Векселя со сроком гашения более 1 года	6 000	0,1	0	0	-6 000	100	0,0
Всего по строке «Прочие долгосрочные обязательства»	5 419 333	100,0	0	0	-5 419 333	100	0,0

Уменьшение по сроке баланса 520 «Прочие долгосрочные обязательства» связано:

- а) с расторжением договоров купли-продажи ЦБ (акции ОАО ХК «Якутуголь») с Компанией «Литтел Эко Инвест Корп.»;
- б) с погашением собственных векселей, которые были переданы от ООО ТД «Мечел».

5.5. Краткосрочные обязательства:**5.5.1. Краткосрочные займы и кредиты:**

В структуре краткосрочных займов и кредитов изменения в течение 2007 года следующие:

Таблица № 36

<i>Виды обязательств</i>	<i>Остаток краткосрочных обязательств на 01.01.07 г.</i>	<i>Погашено</i>	<i>Поступление, начисление процентов за период</i>	<i>Остаток краткосрочных обязательств на 31.12.07 г.</i>
<i>Проценты по долгосрочным займам и кредитам, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</i>	<i>12 894</i>	<i>288 271</i>	<i>287 949</i>	<i>12 572</i>
<i>Краткосрочные займы, всего, в том числе:</i>	<i>178 181</i>	<i>1 332 015</i>	<i>2 766 986</i>	<i>1 613 152</i>

ЗАО «Банк АБН АМРО»	0	765 320	1 011 119	245 799
ОАО «Комбинат Южуралникель»	65 000	343 175	278 175	0
ОАО «Разрез Томусинский»	113 181	114 248	1 067	0
ЗАО «ИГН БПНК» (Евразия)	0	77 379	151 109	73 730
ОАО «Внешторгбанк»	0	19 005	443 115	424 110
ЗАО БНП Париба Банк	0	0	369 513	369 513
ЗАО «Газпромбанк АБ»	0	12 888	512 888	500 000
Итого	191 075	1 620 286	3 054 935	1 625 724

В составе краткосрочных займов и кредитов отражаются проценты по долгосрочным займам и кредитам, подлежащие гашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, на 31.12.2007 года сумма непогашенных процентов по долгосрочным обязательствам составила 12 572 тыс. рублей.

5.5.2. Краткосрочная кредиторская задолженность:

Таблица №37

Пассив	На 01.01.07 (тыс.руб.)	Удельный вес на начало отчетного периода (%)	На 31.12.07 (тыс.руб.)	Удельный вес на конец отчетного периода (%)	Изменения		
					тыс.рублей (ст. 5-ст.3)	% (ст.5/ст.3) *100	удельного веса (%) (ст.6- ст.4)
1	3	4	5	6	7	8,0	9,0
Задолженность поставщиков и подрядчиков (стр. 621)	920 561	12,1	2 174 043	78,6	1 253 482	236,2	66,5
в том числе							
Задолженность перед аффилированными предприятиями	701 083	76,2	1 466 528	67,5	765 445	209,2	-8,7
из них							
ОАО "Разрез Томусинский"	633 608	68,8	1 286 362	59,2	652 754	203,0	-9,7
ОАО "Томусинское энергоуправление"	198	0,0	0	0,0	-198	0,0	0,0
ООО "МИД"	1 226	0,1		0,0	-1226	0,0	-0,1
ООО "ЧОП Альфа"	3 479	0,4	4 058	0,2	579	116,6	-0,2
ООО "Шахтоучасток Урегольский"	8 903	1,0	25 567	1,2	16 664	287,2	0,2
ОАО "Взрывпром юга Кузбасса"	0	0,0	15 970	0,7	15 970	0,0	0,7
ОАО "ТРМЗ"	17 978	2,0	27 155	1,2	9 177	151,0	-0,7
ОАО "Мечел"	127	0,0	1297	0,1	1170	1 021,3	0,0
ООО "УКМечел"	6 802	0,7	25 578	1,2	18 776	376,0	0,4
ООО "ТД Мечел"	0	0,0	1 166	0,1	1 166	0,0	0,1
ООО "Мечел -метиз"	1 329	0,1	2 658	0,1	1 329	200,0	0,0
ООО "Мечел -Транс"	6 588	0,7	28 213	1,3	21 625	428,2	0,6
ООО "Мечел -Энерго"	16 926	1,8	36 297	1,7	19 371	214,4	-0,2
ООО "Мечел -Сервис"	108	0,0	101	0,0	-7	93,5	0,0
ОАО "ЧМК"	0	0,0	254	0,0	254	0,0	0,0
ОАО "ТПТУ"	3 561	0,4	11 852	0,5	8291	332,8	0,2
ОАО "Рикт"	250	0,0	0	0,0	-250	0,0	0,0

прочие предприятия	219 478	23,8	707 515	32,5	488 037	322,4	8,7
из них:							
HARNISCHFEGE R LTD/ P&H Mining Equipment	31 276	3,4	0	0,0	-31 276	0,0	-3,4
CHINA COAL OVERSEAS DEVELOPMENT CO.,LTD	0	0,0	2 871	0,1	2 871	0,0	0,1
ООО "Автотранссервис"	1 644	0,2	1 290	0,1	-354	78,5	-0,1
ООО "Алмакс"	1 143	0,1		0,0	-1 143	0,0	-0,1
ООО "Алтайагростойтранс"	0	0,0	2 497	0,1	2 497	0,0	0,1
ООО "Амальгама-центр"	0	0,0	1866	0,1	1 866	0,0	0,1
ОАО "Анжеромаш"	0	0,0	6042	0,3	6 042	0,0	0,3
ООО "Аско"	0	0,0	1780	0,1	1 780	0,0	0,1
ООО "АТП КМК"	0	0,0	2163	0,1	2 163	0,0	0,1
ООО "Барт"	1 892	0,2	0	0,0	-1 892	0,0	-0,2
ООО "Баск-мед"	0	0,0	1 225	0,1	1 225	0,0	0,1
ООО "БВС-Уголь"	5 479	0,6	10 095	0,5	4 616	184,2	-0,1
ООО "Белавтосиб"	554	0,1	2918	0,1	2364	526,7	0,1
ООО "ТД Белсибторгпред"	1 792	0,2	0	0,0	-1 792	0,0	-0,2
ООО "Белнефтехим-рос"	0	0,0	5 398	0,2	5 398	0,0	0,2
ООО "Белспецмаш"	0	0,0	1 500	0,1	1 500	0,0	0,1
ЗАО "Бийскэнергомаш"	1 946	0,2	806	0,0	-1140	41,4	-0,2
ЗАО "Бурмашурал"	6	0,0	4870	0,2	4 864	81 166,7	0,2
ООО "Вист групп"	0	0,0	1848	0,1	1 848	0,0	0,1
ЗАО "Гортехмаш заводы"	674	0,1	1451	0,1	777	215,3	0,0
МУП "Горводоканал"	1 194	0,1	3 459	0,2	2 265	289,7	0,0
ООО "ГПУ"	1 329	0,1	0	0,0	-1 329	0,0	-0,1
ООО "Горнопроходческое управление"	0	0,0	42 881	2,0	42 881	0,0	2,0
ООО "Горные технологии"	1 001	0,1		0,0	-1 001	0,0	-0,1
ЗАО "Грасис"	0	0,0	2 669	0,1	2 669	0,0	0,1
ООО "Джой глобал Кузбасс"	1 352	0,1	4 182	0,2	2830	309,3	0,0
ООО "Дизельсервис"	2 775	0,3	288	0,0	-2 487	10,4	-0,3
ООО "Евраз-металл Сибирь"	1 072	0,1	0	0,0	-1 072	0,0	-0,1
Записбгеологосъемка	121	0,0	0	0,0	-121	0,0	0,0
ОАО "Западно-сибирский испытательный центр"	0	0,0	3215	0,1	3 215	0,0	0,1
ОАО "Знамя"	0	0,0	2216	0,1	2 216	0,0	0,1
ООО "Инженер и К"	2 492	0,3	0	0,0	-2 492	0,0	-0,3
ООО "Инженерный центр АСИ"	0	0,0	1 762	0,1	1 762	0,0	0,1
ООО "Камсс"	13 608	1,5	0	0,0	-13 608	0,0	-1,5
ООО "Компания Кузнецкий уголь"	1 454	0,2	21 475	1,0	20 021	1 477,0	0,8
ООО "Компания Симплекс"	8	0,0	838	0,0	830	10 475,0	0,0
ООО "Компания объединенная энергия"	0	0,0	3709	0,2	3 709	0,0	0,2
ООО "Контакт ТПК"	0	0,0	1151	0,1	1 151	0,0	0,1
ООО "Корпус групп"	2 246	0,2	5 253	0,2	3 007	233,9	0,0

Кузбасс"							
ООО Котлосервис"	0	0,0	4 672	0,2	4 672	0,0	0,2
ООО "Красный октябрь ТД завода"	0	0,0	18937	0,9	18 937	0,0	0,9
КТИ ВН НИУ СО РАН	235	0,0	0	0,0	-235	0,0	0,0
Кузбасс Майнинг Сервис	3 425	0,4	0	0,0	-3 425	0,0	-0,4
ООО "Кузбассавтодизель"	292	0,0	0	0,0	-292	0,0	0,0
ООО "Кузбасслегпром"	830	0,1	0	0,0	-830	0,0	-0,1
ЗАО "Кузбасспромсервис ТД"	0	0	2296	0,1	2 296	0,0	0,1
ООО "Кузбассшахттехнология"	0	0	2722	0,1	2 722	0,0	0,1
ОАО "Кузбассэнергоуголь"	1 922	0,2		0,0	-1922	0,0	-0,2
ООО "Кузбассэнергокомплект"	0	0	5 346	0,2	5346	0,0	0,2
УК "Кузнецкий машиностроительный завод"	0	0,0	1154	0,1	1 154	0,0	0,1
ООО "Либхерт-Русланд"	0	0	1931	0,1	1 931	0,0	0,1
ООО "ЛЛК-Интернешнл"	0	0	1449	0,1	1 449	0,0	0,1
ОАО "Междуречье"	8 318	0,9	13 096	0,6	4 778	157,4	-0,3
ООО "МетАл"	700	0,1	700	0,0	0	100,0	0,0
ООО "Металл инвест"	5	0,0		0,0	-5	0,0	0,0
ООО "Механические мастерские"	65	0,0	0	0,0	-65	0,0	0,0
ООО "ММЗ"	3 881	0,4	10 780	0,5	6 899	277,8	0,1
ООО "Монтажэнергоремонт"	0	0,0	1 279	0,1	1 279	0,0	0,1
ЗАО "МТО Инжиниринговая Компания"	5 114	0,6		0,0	-5 114	0,0	-0,6
ООО "МТЛ-Волгабурмаш ТД"	0	0,0	1 100	0,1	1 100	0,0	0,1
ФГУП Новокузнецкий ОВГСО	2 716	0,3	3 708	0,2	992	136,5	-0,1
ЗАО "Новокузнецкое ПСМУ №6"	0	0	11 490	0,5	11 490	0,0	0,5
ИП Ноздреватых	1 532	0,2	483	0,0	-1049	31,5	-0,1
ООО "ОМО"	0	0,0	1 159	0,1	1159	0,0	0,1
ООО "Оптан Кемерово"	2 719	0,3	1 317	0,1	-1 402	48,4	-0,2
ООО "Палладиум"	0	0	1 838	0,1	1 838	0,0	0,1
ООО "Промснаб"	0	0	7 888	0,4	7 888	0,0	0,4
ЗАО "Промстройконтракт"	120	0,0		0,0	-120	0,0	0,0
ИП "Пудов"	2 375	0,3	2 763	0,1	388	116,3	-0,1
ООО "Расмин"	1 579	0,2		0,0	-1 579	0,0	-0,2
ООО "Распадский уголь"	0	0,0	180256	8,3	180 256	0,0	8,3
ООО "Ратна"	0	0	2177	0,1	2 177	0,0	0,1
ООО "Ремтехснаб"	0	0	1710	0,1	1 710	0,0	0,1
ООО "Росстройпроект"	1 036	0,1		0,0	-1 036	0,0	-0,1
ООО "Русмаркет"	2 376	0,3	1 888	0,1	-488	79,5	-0,2
ОАО "Сандвик Майнинг энд констракшн"	0	0	2 776	0,1	2 776	0,0	0,1

ООО "НПО Светотехника"	1 389	0,2	348	0,0	-1 041	25,1	-0,1
ОАО СУ "Северо-байдаевское"	1 199	0,1	4 185	0,2	2986	349,0	0,1
ЗАО "Сибикам"	605	0,1		0,0	-605	0,0	-0,1
ООО "Сибирский альянс"	2 497	0,3	2 847	0,1	350	114,0	-0,1
ООО "Сибирь-сервис"	3 944	0,4	921	0,0	-3 023	23,4	-0,4
ЗАО "Сибкабель"	1 656	0,2	4 580	0,2	2924	276,6	0,0
ООО "Сиб.Т"	0	0	3 181	0,1	3181	0,0	0,1
ОАО "Сибгипрошахт"	0	0	2 862	0,1	2862	0,0	0,1
ООО "Сибирская компания Неман"	0	0	3 273	0,2	3273	0,0	0,2
ОАО "Сибирская холдинговая компания"	0	0	54 690	2,5	54690	0,0	2,5
ОАО "Сибпроектстальконструкция"	0	0	1 589	0,1	1589	0,0	0,1
ЗАО "Сибпромкомплект"	3 007	0,3		0,0	-3 007	0,0	-0,3
ООО "Сибрезерв ТД"	0	0	1 705	0,1	1 705	0,0	0,1
ООО "Сибспецремонт"	0	0	17 219	0,8	17 219	0,0	0,8
ООО "Сибстрой"	1 201	0,1	1 623	0,1	422	135,1	-0,1
ООО "Сибтехсервис"	548	0,1	0	0,0	-548	0,0	-0,1
ООО "Сибртранссервис"	0	0,0	1504	0,1	1 504	0,0	0,1
ООО "Сибтрейд НК"	5 138	0,6	2 962	0,1	-2 176	57,6	-0,4
ООО "Сибшаторудстрой"	0	0	7 894	0,4	7 894	0,0	0,4
ООО "Сибэлектро-Т"	0	0	1 286	0,1	1 286	0,0	0,1
ООО "Сибэнергоресурс сервисный центр"	0	0	3 846	0,2	3 846	0,0	0,2
ЗАО "Синтэп"	0	0,0	49	0,0	49	0,0	0,0
ООО "Си"	0	0	0	0,0	0	0,0	0,0
ЗАО "ОШК Союзспецстрой"	5 113	0,6	45 518	2,1	40 405	890,2	1,5
ООО "Спецгидрокомплект"	0	0	4 173	0,2	4 173	0,0	0,2
ООО "Стилэкс ТД"	0	0	2 254	0,1	2 254	0,0	0,1
ЗАО "Стройсервис"	0	0,0	719	0,0	719	0,0	0,0
ООО "Сумитек Интернешнл"	1 485	0,2	0	0,0	-1 485	0,0	-0,2
ООО "ТД Техинвест"	1 441	0,2	0	0,0	-1441	0,0	-0,2
ООО "Техносибэко"	0	0	2 084	0,1	2084	0,0	0,1
ООО "Томскстаб"	3 753	0,4	1 085	0,0	-2 668	28,9	-0,4
ООО "Торговая компания Раут"	15	0,0	1702	0,1	1 687	11 346,7	0,1
ООО "Торговый дом электротехмаш"	8 146	0,9	2 582	0,1	-5 564	31,7	-0,8
Трансгрупп АС	0	0	5 817	0,3	5 817	0,0	0,3
ООО "Транскомплект"	3	0,0	764	0,0	761	25 466,7	0,0
ООО "Трест восток гидрострой"	2 066	0,2	2 348	0,1	282	113,6	-0,1
ООО "Трио-техно"	0	0	2 953	0,1	2 953	0,0	0,1
ЗАО "ТУ ЗЖБК"	0	0	2 493	0,1	2 493	0,0	0,1
ЗАО УГМК-РУДГОРМАШ	0	0	8 338	0,4	8 338	0,0	0,4
ООО "Уникс"	1 571	0,2	1 055	0,0	-516	67,2	-0,1

ООО "Фамур"	171	0,0	314	0,0	143	183,6	0,0
ООО "Финтекс"	1 289	0,1	742	0,0	-547	57,6	-0,1
ООО "Фотон ППА"	0	0,0	1 214	0,1	1214	0,0	0,1
ЗАО "Химуглемет"	300	0,0	2343	0,1	2 043	781,0	0,1
ООО "Химтек+"	0	0	1062	0,0	1 062	0,0	0,0
ЗАО "Электроточприбор торговая компания"	0	0	1016	0,0	1 016	0,0	0,0
ООО "Элемент"	1 172	0,1	0	0,0	-1 172	0,0	-0,1
ООО "Эникомп"	0	0	3196	0,1	3 196	0,0	0,1
ООО "Южкузбассугольснаб"	0	0	5440	0,3	5 440	0,0	0,3
прочие предприятия	57 471	6,2	65 106	3,0	7 635	113,3	-3,2
Задолженность перед персоналом организации (стр.622)	105 444	1,4	147 073	5,3	41 629	139,5	3,9
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (стр.623)	160 400	2,1	59 885	2,2	-100 515	37,3	0,1
Задолженность по налогам и сборам (стр.624)	128 476	1,7	264 075	9,5	135 599	205,5	7,9
Авансы полученные (стр.625)	14 204	0,2	35 802	1,3	21 598	252,1	1,1
в том числе							
Авансы полученные от аффилированных предприятий	1 030	7,3	2 100	5,9	1070	203,9	-1,4
из них:							
ОАО "Разрез Томусинский"	332	2,3		0,0	-332	0,0	-2,3
ОАО "Томусинское энергоуправление"	2	0,0	42	0,1	40	2 100,0	0,1
ООО "МИД"	0	0,0		0,0	0	0,0	0,0
ООО "Мечел -Транс"	360	2,5	469	1,3	109	130,3	-1,2
ОАО "Мечел"	0	0	56	0,2	56	0,0	0,2
MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch	0	0,0	2	0,0	2	0,0	0,0
ОАО "ТПТУ"	195	1,4		0,0	-195	0,0	-1,4
ООО "УКМечел"	141	1,0	1531	4,3	1390	1 085,8	3,3
прочие предприятия	13 174	92,7	33 702	94,1	20 528	255,8	1,4
из них:							
ООО "Глиноземтрейд"	9	0,1	9	0,0	0	100,0	0,0
ООО "Компания благовест"	0	0	2390	6,7	2 390	0,0	6,7
ООО "Красо"	712	5,0	685	1,9	-27	96,2	-3,1
ОАО "Междуречье"	266	1,9	310	0,9	44	116,5	-1,0
ООО "МК Уголь"	400	2,8		0,0	-400	0,0	-2,8
ООО "Нефтехимтранспорт"	157	1,1		0,0	-157	0,0	-1,1
ООО "Распадский уголь"	0	0	12800	35,8	12800	0,0	35,8

ООО "Самтэк"	15	0,1	15	0,0	0	100,0	-0,1
ООО "Сибкоэл"	131	0,9	131	0,4	0	100,0	-0,6
ОАО "Солиголический известковый комбинат"	1 316	9,3	499	1,4	-817	37,9	-7,9
ООО "Стройхим"	0	0,0	2 623	7,3	2 623	0,0	7,3
ООО "ТД "Сервисгрупп"	760	5,4		0,0	-760	0,0	-5,4
ТУ ГРЭС	5 119	36,0	5 850	16,3	731	114,3	-19,7
ЭРА XXI век	0	0	2 963	8,3	2 963	0,0	8,3
прочие	4 289	30,2	5 427	15,2	1 138	126,5	-15,0
Прочие кредиторы (стр.626)	6 309 522	82,6	85 622	3,1	-6 223 900	1,4	-79,5
в том числе							
Задолженность перед аффилированными предприятиями	6 232 070	98,8	56 476	66,0	-6 175 594	0,9	-32,8
из них:							
ОАО "Разрез Ольжерасский"	312	0,0	0	0,0	-312	0,0	0,0
ОАО "Томусинское энергоуправление"	40 501	0,6	49 079	57,3	8 578	121,2	56,7
ООО "Мечел-Метиз"	2 418	0,0		0,0	-2 418	0,0	0,0
MECHEL TRADING LTD, Zug, Schaan Branch	0	0	7397	8,6	7 397	0,0	8,6
Литтел Эко Инвест Корпорэйшн (гашение в срок менее 12 мес.)	6 188 839	98,1	0	0,0	-6 188 839	0,0	-98,1
прочие предприятия	77 452	1,2	29 146	34,0	-48 306	37,6	32,8
из них:							
CHINA COAL OVERSEAS DEVELOPMENT CORP.	27 104	0,4	0	0,0	-27 104	0,0	-0,4
ООО "Комплексные поставки"	1 788	0,0	0	0,0	-1 788	0,0	0,0
ОАО СК "Баск", "Бивита" и т.д.(расчеты по страхованию)	2 146	0,0	4 204	4,9	2058	195,9	4,9
ООО "Бурмаш -урал"	3 149	0,0	0	0,0	-3 149	0,0	0,0
ОАО Синефть Газпром нефть	3 313	0,1	0	0,0	-3313	0,0	-0,1
ЗАО "Стройсервис"	1 958	0,0	0	0,0	-1 958	0,0	0,0
ООО "Промышленные технологии"	3 433	0,1	0	0,0	-3 433	0,0	-0,1
ООО "Катерпиллар Файненшл"	8 067	0,1	2 472	2,9	-5 595	30,6	2,8
Ростехнадзор (эколог.платежи)	9 067	0,1	10 835	12,7	1 768	119,5	12,5
Налоги отложенные к оплате в бюджет	4 101	0,1	1 061	1,2	-3 040	25,9	1,2
Расчеты с персоналом по прочим операциям, подотчетные суммы	1 507	0,0	2 570	3,0	1 063	170,5	3,0
Векселя	6 000	0,1	0	0,0	-6 000	0,0	-0,1
Прочие предприятия	5 819	0,1	8 004	9,3	2 185	137,5	9,3

Всего кредиторская задолженность краткосрочная (ст.620)	7 638 607	100,0	2 766 500	100,0	-4 872 107	36,2	0,0
--	------------------	--------------	------------------	--------------	-------------------	-------------	------------

Всего кредиторская задолженность за 2007 год уменьшилась на 4 872 107 тыс.руб. или на 63,8 %. Основное уменьшение произошло по строке «Прочие кредиторы» на 6 223 900 тыс.руб., в связи с выбытием задолженности перед компанией «Литтел Эко Инвест Корпорэйшн» в результате расторжения договоров купли продажи ценных бумаг (акций ОАО ХК «Якутуголь»).

Из общей краткосрочной кредиторской задолженности (см. таблицу № 38) на 31.12.2007 г. 55,1% - это задолженность перед аффилированными предприятиями.

Из прочей задолженности 1 241 396 тыс.рублей на 31.12.2007 г.:

- задолженность по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды 323 960 тыс.рублей (11,7%).
- задолженность перед персоналом по оплате труда 147 073 тыс.рублей (5,3%).
- задолженность перед прочими кредиторами 85 622 тыс.рублей (3,1%)

Таблица №38

Пассив	На 01.01.07 (тыс.руб.)	Удельн ый вес на начало отчетно го периода (%)	На 31.12.07 (тыс.руб.)	Удельн ый вес на конец отчетно го периода (%)	Изменения		
					тыс.рублей (ст. 5-ст.3)	% (ст.5/ст.3) *100	удельного веса (%) (ст.6-ст.4)
1	3	4	5	6	7	8	9
Всего краткосрочная кредиторская задолженность (ст.620)	7 638 607	100,0	2 766 500	100,0	-4 872 107	36,2	0,0
в том числе							
Задолженность перед аффилированными предприятиями	6 934 183	90,8	1 525 104	55,1	-5 409 079	22,0	-35,7
Задолженность прочая	704 424	9,2	1 241 396	44,9	536 972	176,2	35,7

5.5.3. Задолженность бюджету и внебюджетным фондам в сумме 323 960 тыс. рублей является переходящей, так как начисление произведено в отчетном периоде, а оплата в соответствии со сроками, регламентированными законодательством, осуществлена в последующих периодах, следовательно, просроченной задолженности в бюджет и внебюджетные фонды у Компании на 31.12.2007 года нет.

**Начисление по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды
за 2006- 2007 года**

Таблица №39

Наименование показателя	за 2006 год (с учетом уточнений за предыдущие налоговые периоды)	за 2007 год	Отклонение 2007 года от 2006 года
Задолженность по налогам и сборам			
Налог на имущество	112 369	221 646	109 277
Налог на прибыль	-4 498	1 690 637	1 695 135
Налог на добычу полезных ископаемых	140 565	518390	377 825
Земельный налог (арендная плата)	108 190	247 780	139 590
НДС	-547 525	323 425	870 950

Налог на доходы физических лиц	171 782	384 534	212 752
Водный налог	3 613	1 108	-2 505
Транспортный налог	6 130	11 654	5 524
Экономические санкции	-809	5 147	5 956
Регулярные платежи за пользование недрами	317	384	67
Налог на доходы иностранных организаций	14 956	3 875	-11 081
Налог на выбросы в окружающую среду	21 581	41 140	19 559
Итого по счету 68, 76	26 671	3 449 720	3 423 049
счет 69 "Задолженность перед государственными внебюджетными фондами"			
Фонд социального страхования	33 467	66 927	33 460
Пенсионный фонд	233 150	466 042	232 892
Фонд медицинского страхования	35 927	71 442	35 515
Фонд страхования от несчастных случаев на производстве	45 723	104 358	58 635
Экономические санкции	445	53 693	53 248
Итого по счету 69	348 712	762 462	413 750

В 2007 году у общества по сравнению с 2006 годом значительно возросли все виды налогов в связи с реорганизацией в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс» в октябре 2006 года предприятий ОАО «Разрез Красногорский», ОАО «Томусинская автобаза», ОАО «Шахта им.В.И. Ленина», в феврале 2007 года - ОАО «Разрез Ольжерасский». Так же основными причинами роста налогов послужили:

- рост налога на имущество обусловлен интенсивным освоением капитальных вложений, вводом в эксплуатацию новых дорогостоящих объектов основных средств – технологический комплекс CODCO, CLINIK, горно-шахтное оборудование, обновление производственно технической базы;

- основной причиной увеличения налога на прибыль является рост прибыли от реализации угля. Прибыль же в свою очередь возросла за счет увеличения цены реализации угля и изменением структуры отгруженной продукции.

- увеличение НДС связано с ростом выручки от реализации угля и ростом цен на готовую продукцию, а также с изменением в структуре выручки от отгрузки. В 2007 году уменьшилась отгрузка на экспорт (не облагается НДС) и увеличилась отгрузка по России.

- увеличение налога на добычу полезных ископаемых произошло вследствие увеличения цены реализации рядового угля ;

- увеличение налога на землю и арендной платы связано с увеличением ставки по земельному налогу по Мысковскому району, увеличился расчет арендной платы за землю. По филиалу «Разрез Сибиргинский» был заключен новый договор на аренды земли по Мысковскому району и новый договор аренды земли филиала «Разрез Красногорский» по Новокузнецкому району;

- транспортный налог увеличился за счет приобретения новой транспортной техники;

- рост налога на доходы физических лиц связан с увеличением фонда оплаты труда;

таблица №40

Наименование бюджета	2006 год (тыс.руб.)	2007 год (тыс.руб.)	Отклонение 2007 года от 2006 года
Федеральный бюджет	-469 033	1 146 495	1 615 528
Территориальный бюджет	314 223	2 036 587	1 722 364
Местный бюджет	181 481	266 638	85 157
ИТОГО	26 671	3 449 720	3 423 049

В 2007 году по сравнению с 2006 годом увеличились отчисления во все уровни бюджетов. В первую очередь это связано с реорганизацией, прошедшей в компании в конце 2006 года и январе 2007 года.

Увеличение в федеральный и региональный бюджеты связано с увеличением налога на прибыль и НДС. Рост этих налогов связан с ростом прибыли от реализации угольной продукции.

5.5.4. Доходы будущих периодов:

Доходы будущих периодов составили на начало отчетного периода – 59 325 тыс. руб. и на конец отчетного периода 52 923 тыс. руб., т.е. уменьшились на 6 402 тыс. рублей, в том числе:

Таблица №41

<i>Виды доходов будущих периодов</i>	<i>Остаток на 01.01.07 г. (тыс.руб.)</i>	<i>Поступление</i>	<i>Принято в связи с реорганизацией от реорганизуемых предприятий</i>	<i>Выбытие</i>	<i>Остаток на 31.12.07 г. (тыс.руб.)</i>
<i>Возмещение расходов на уплату процентов</i>	<i>32 708</i>	<i>1 329</i>		<i>4 234</i>	<i>29 803</i>
<i>Господдержка</i>	<i>24 712</i>	<i>4 459</i>		<i>7 845</i>	<i>21 326</i>
<i>Безвозмездно поступившие основные средства</i>	<i>1 905</i>	<i>97</i>	<i>56</i>	<i>264</i>	<i>1 794</i>
<i>Итого</i>	<i>59 325</i>	<i>5 885</i>	<i>56</i>	<i>12 343</i>	<i>52 923</i>

Уменьшение по строке баланса «Доходы будущих периодов» сложилось в результате:

- получения в 2007 году бюджетных средств на возмещение расходов на уплату процентов по инвестиционным кредитам в размере 2/3 процентной ставки на сумму 1 329 тыс. рублей и выбытие 4 234 тыс.рублей;
- получения средств внебюджетных фондов на приобретение индивидуальных средств защиты на сумму 4 459 тыс. рублей и выбытие 7 845 тыс.рублей;
- принятия по передаточному акту от ОАО «Разрез Ольжерасский» безвозмездно поступившие ОС на сумму 56 тыс. рублей;
- безвозмездно поступившие ОС от ФОМС на сумму 97 тыс.рублей и выбыло 264 тыс.рублей.

5.5.5. Учет государственной помощи

В течение 2007 года получено и израсходовано средств господдержки в размере 5 788 тыс. рублей, в том числе на:

- 9) возмещение расходов по уплате процентов за пользование кредитами, полученным в соответствии с кредитными договорами на приобретение оборудования с Филиалом АБ «Газпромбанк» г. Екатеринбург, договоры с ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)» г. Москва на сумму 1 329 тыс.рублей;
- 10) приобретение индивидуальных средств защиты, аттестация рабочих мест и углубленный профосмотр на сумму 4459 тыс. руб.

Смета доходов и расходов по бюджетным средствам выполнена полностью.

Остатка средств Федерального бюджета и внебюджетных фондов по состоянию на 01.01.2008 г. нет, нецелевого использования средств не установлено.

5.5.6. Резервы предстоящих расходов:

ОАО «Южный Кузбасс» в соответствии с принятой учетной политикой создает резерв на выслугу лет. В течение 2007 года было начислено и использовано резерва по целевому назначению в сумме 105 209 тыс.рублей.

6. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение:

Сумма по строке 920 баланса «ТМЦ, принятые на ответственное хранение» в размере 33 905 тыс. рублей расшифровывается следующим образом:

- 11) ТМЦ ООО «Сандвик Майнинг энд Констракшн СНГ» по договору хранения – 5 475 тыс. рублей;
- 12) ТМЦ ЗАО «Сибкабель» по договору хранения – 7 686 тыс. рублей;
- 13) ТМЦ ООО «Транскомплект» по договору хранения – 19 259 тыс. рублей;
- 14) ТМЦ ООО ПКФ «Уралнефтесервис» по договору хранения – 332 тыс. рублей;
- 15) ТМЦ ООО «Котлосервис» – 1 123 тыс. рублей;
- 16) дизельное топливо ОБЭП УВД – 30 тыс. рублей.

7. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов:

Увеличение по строке 940 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» на 3 566 тыс. рублей сложилось в результате:

- принятия по передаточному акту ОАО «Разрез «Ольжерасский», реорганизуемого в форме присоединения, задолженности на сумму 8 777 тыс. рублей;
- списания задолженности прочих дебиторов и отражения за балансом на сумму 865 тыс. рублей;
- списания просроченной дебиторской задолженности, учитываемой за балансом в течение 5 лет – уменьшение на сумму 6 076 тыс. рублей.

8. Обеспечения обязательств и платежей полученные (стр. 950 баланса) и выданные (стр. 960 баланса):

Полученные обеспечения обязательств и платежей по состоянию на 31.12.2007 года составляют 122 611 тыс. руб. Увеличение за отчетный период обусловлено тем, что Обществу предоставлены банковские гарантии на общую сумму 62 658 тыс. руб., в том числе:

- гарантия ОАО «УРСА Банк» обеспечения поставки в адрес ОАО «Южный Кузбасс» горно-шахтного оборудования по договору 02-151СХК/7-1405юк/07 ОАО «Сибирская холдинговая компания» – 58 000 тыс. руб.;
- гарантия Банка LASALLE N.A. обеспечения поставки в адрес ОАО «Южный Кузбасс» ковша экскаватора компанией P&H Mining Equipment (UK) Ltd по контракту 1.130-07-1050юк/07 – 1 694 тыс. руб. (69 000 долларов США);
- гарантия АО «Коммерцбанк» обеспечения поставки в адрес ОАО «Южный Кузбасс» горнодобывающего оборудования компанией Deilmann-Haniel Mining Systems GmbH по контракту 120/07-1614юк/07 – 2 964 тыс. руб. (82 500 Евро).

Выданные обеспечения обязательств и платежей по состоянию на 31.12.2007 года составляют 3 566 696 тыс. руб., или 9,4 % от валюты баланса на отчетную дату.

За отчетный период расторгнуты договоры залога с АБ «Газпромбанк» (филиал в г. Екатеринбург) на сумму 1 804 500 тыс. рублей и договор залога с ОАО «Банк ВТБ» (филиал в г. Кемерово) на сумму 409 768 тыс. рублей. Вместо расторгнутых договоров залога исполнение обязательств ОАО «Южный Кузбасс» по кредитным соглашениям с АБ «Газпромбанк» и ОАО «Банк ВТБ» обеспечивается договорами поручительства ООО «ТД Мечел».

При заключении Обществом договора на получение синдицированного кредита в сумме 500 000 тыс. американских долларов, подписано соглашение между Обществом и BNP Paribas SA о передаче прав по экспортным контрактам в случае неисполнения обязательств по кредитному договору. Данным соглашением предусмотрено, что Общество, как заемщик, обязуется в соответствии с экспортными договорами продать товары Трейдеру на указанных условиях (заключен договор поставки с компанией «Мечел-Трейдинг Лтд» на поставку угольной продукции в сумме 144 000 тыс. американских долларов, эквивалент 3 547 973 тыс. руб.).

Расшифровка выданных и полученных обеспечений на 01.01.2007 года

Таблица №42

Выданные обеспечения (стр.960 ф.1), тыс. руб.			Полученные обеспечения (стр.950 ф.1), тыс. руб.		Дата гашения	Перечень предприятий
Собственные		Третьим лицам	Собственные	От третьих лиц		
Залоговая ст-ть	Балансова я					
			62 571		31.07.10-31.10.21	Физические лица (квартиры, проданные с рассрочкой платежа, в залоге)
409 768	682 946				29.09.08	ОАО «Южный Кузбасс»
137 500	252 515				31.03.09	ОАО «Южный Кузбасс»
831 200	1205373				31.03.09	ОАО «Южный Кузбасс»
835 800	1251537				31.03.09	ОАО «Южный Кузбасс»
14 665	29 330				28.04.07	ОАО «Южный Кузбасс»
		3 000			31.08.07	ООО «Шканти»
		1 200			31.01.07	СПК «Берензас»
		37 529				Физические лица
2228933	3421701	41 728	62 571	0		
2 270 661			62 571			

Расшифровка выданных и полученных обеспечений на 31.12.2007 года**Таблица №43**

Выданные обеспечения (стр.960 ф.1), тыс. руб.		Полученные обеспечения (стр.950 ф.1), тыс. руб.		Дата гашения	Перечень предприятий
Собственные	Третьим лицам	Собственные	От третьих лиц		
		59 953		31.07.10-31.10.21	Физические лица (квартиры, проданные с рассрочкой платежа, в залоге)
			58 000	15.01.2008	ОАО «УРСА Банк»
			1 694	15.01.2008	Банк LASALLE N.A.
			2 964	30.04.2008	АО «Коммерцбанк»
	18 723				Физические лица
3 547 973				12.12.2012	Банк BNP Paribas SA
3 547 973	18 723	59 953	62 658		
3 566 696		122 611			

9. Износ жилищного фонда:

В соответствии с приказом Минфина РФ от 12.12.2005 г. №147н на объекты жилищного фонда с 01.01.2006 года амортизация начисляется в общем порядке в соответствии с утвержденной учетной политикой, по объектам принятым к бухгалтерскому учету в качестве основных средств ранее 01.01.2006 года продолжает начисляться износ на забалансовом счете 010. За отчетный период сумма износа увеличилась на 171 тыс. рублей.

10. Основные показатели структуру баланса, платежеспособность, оборачиваемость статей баланса

Таблица №44

Наименование показателя	Норма	2005	2006	2007
1. Коэффициент текущей ликвидности	1,0-2,0	0,67	0,72	0,64
2. Коэффициент быстрой ликвидности	0,8-1,0	0,47	0,52	0,42
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2-07	0,06	0,03	0,20
4. Коэффициент автономии (финансовой независимости)	> или =0,5	0,30	0,31	0,42
5. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	>0,1	-2,28	-2,71	-2,25
6. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	< или =1	2,36	2,23	1,41

Расчетные коэффициенты определены исходя из среднегодовых данных баланса. При этом внутри года использовались по - квартальные данные. То есть среднегодовой показатель определялся следующим образом: (1/2 ост. На 01.01 + ост. На 01.04 + ост. На 01.07 + ост. На 01.10 + ½ ост. На 31.12) / 4.

Как видно из таблицы все показатели, характеризующие структуру баланса в 2005-2006 г.г. были ниже установленных нормативов, основной причиной этого была непогашенная задолженность перед Компанией «Литтел Эко Инвест Корпорэйшн» за приобретенные акций ОАО «ХК «Якутуголь» на сумму 11 602 172 тыс. рублей (1 010 498 шт.) по договорам б/н от 25.05.05г. и 27.04.05 года.

03 сентября 2007 года стороны договора (ОАО «Южный Кузбасс» и «Литтел Эко Инвест Корпорэйшн») расторгли ранее заключенные договора на сумму 11 602 172 тыс.рублей, соответственно на данную сумму были уменьшены внеоборотные активы Общества и обязательства Общества. ОАО «Южный Кузбасс» 12.12.2007 года был заключен кредитный договор с БНП Париба (Франция) на пополнение оборотных средств, под 6,5 % годовых, на сумму 500 000 000 \$, что в национальной валюте составило 12 967 682 тыс.рублей. ОАО «Южный Кузбасс» выдало краткосрочный займ 14.12.2007 г. в размере 12 244 000 тыс.рублей ООО «ТДМ» под 8,0 % годовых. За 2007 год ОАО «Южный Кузбасс» увеличило собственный капитал, в основном за счет нераспределенной прибыли, на 6 706 903 тыс.рублей, а также увеличило производственно-техническую базу (основные средства и капитальные вложения) на 3 911 542 тыс.рублей. В результате финансово-хозяйственной деятельности за 2007 год показатели структуры баланса

незначительно изменились, повысился коэффициент абсолютной ликвидности (за счет выданных краткосрочных займов), повысился коэффициент независимости (автономии) (за счет полученной чистой прибыли в 2007 году в размере 6 255 182 тыс.рублей).

11.АНАЛИЗ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Основные финансовые показатели деятельности ОАО «Южный Кузбасс» за последние пять лет (тыс.руб.)

Таблица №45

Наименование показателя	2003 г	2004 г	2005 г	2006 г	2007 г
Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка	7 286 346	15 567 018	19 009 296	18 365 008	24 952 261
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг, продукции	(6 463 996)	(12 805 558)	(16 051 078)	(14 867 785)	(12 429 855)
Валовая прибыль	822 350	2 761 460	2 958 218	3 497 223	12 522 406
Коммерческие расходы	(285 743)	(209 326)	(328 146)	(442 771)	(2 056 623)
Управленческие расходы	-	(135 470)	(302 068)	(1 377 273)	(2 017 144)
Прибыль (убыток) от продаж	536 607	2 416 664	2 328 004	1 677 179	8 448 639
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	7 344	32 308	28 577	17 284	107 435
Проценты к уплате	(6 501)	(23 178)	(52 577)	(248 870)	(337 283)
Доходы от участия в других орг.	-	-	1 888	178 169	51 199
Прочие доходы	3 527 606	5 390 382	6 757 608	5 647 980	30 433 756
Прочие расходы	(3 608 313)	(5 531 379)	(6 926 063)	(6 140 237)	(30 486 979)
Прибыль (убыток) до налогообложения	456 743	2 284 797	2 137 437	1 131 505	8 216 767
Отложенные налоговые активы	84	(2)	28	(67 841)	(8 846)
Отложенные налоговые обязательства	(9 157)	(7 751)	(36 501)	(284 527)	(204 571)
Текущий налог на прибыль	(114 832)	(566 722)	(511 183)	4 498	(1 695 046)
Штрафные санкции	(88)	(391)	(1 399)	364	(53 122)
Чистая прибыль	332 750	1 709 931	1 588 382	783 999	6 255 182
Постоянные налоговые активы (обязательства)	14 287	24 935	17 801	267 639	(88 620)
Справочно:					
Ср.годовая стоимость всего капитала	1 957 129	3 346 196	14 291 507	25 403 060	32 342 395
Ср.годовая стоимость собственного капитала и приравненного к нему.	1 009 232	2 059 034	4 256 247	7 887 841	13 491 593

Наименование показателя	2003 г	2004 г	2005 г	2006 г	2007 г
Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
(Капитал и резервы минус целевое финансирование минус собственные акции выкупленные у акционеров плюс доходы будущих периодов)					
Ср.годовая стоимость долгосрочных обязательств	60 677	346 600	5 481 366	10 988 443	9 811 756
Расчетные коэффициенты (показатели)					
Коэффициент чистой прибыльности (% чистой прибыли к выручке)	4,6	11,0	8,4	4,3	25,1
Оборачиваемость капитала (выручка/ (балансовая стоимость активов - краткосрочные обязательства)	6,8	6,5	2,0	1,0	1,1
Рентабельность активов (% чистой прибыли к балансовой стоимости всех активов)	17,0	51,1	11,1	3,1	19,3
Рентабельность собственного капитала (% чистой прибыли к капиталу)	33,0	83,0	37,3	9,9	46,4
Рентабельность продукции (% прибыли от продаж к выручке)	7,4	15,5	12,2	9,1	33,9
Сумма непокрытого убытка, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка и валюты баланса, %	-	-	-	-	-

Расчетные коэффициенты определены исходя из среднегодовых данных баланса. При этом внутри года использовались по - квартальные данные. То есть среднегодовой показатель определялся следующим образом: (1/2 ост. На 01.01 + ост. На 01.04 + ост. На 01.07 + ост. На 01.10 + ½ ост. На 31.12) / 4.

Как видно из таблицы коэффициенты рентабельности продукции, рентабельности капитала, в том числе активов и собственного капитала в 2007 году, значительно выше аналогичных показателей 2005, 2006 гг.

Это обусловлено:

1. Увеличением среднегодовой стоимости имущества ОАО «Южный Кузбасс» в результате присоединения имущества реорганизованных предприятий, а также в результате проводимой полномасштабной программы технического перевооружения угледобывающих, углеперерабатывающих предприятий, роста объемов освоения капитальных вложений, строительства и ввода в эксплуатацию новых производств.
2. Увеличением основного финансового показателя деятельности предприятия – это чистой прибыли, на что главным образом повлияла благоприятная ситуация на рынке угольной продукции, как следствие - рост ее стоимости. Кроме этого в компании проводилась активная работа по оптимизации процессов производства, снижению затрат, повышению производительности труда рабочего персонала и производительности работы оборудования.

Коэффициент чистой прибыльности и коэффициент рентабельности продукции значительно увеличился (25,1 ; 33,9 в 2007 году к 4,3 ; 9,1 соответственно в 2006 году). В 2005 году общие затраты на 1 рубль доходов от реализации продукции (работ, услуг) составляли 88 коп., в 2006 году – 91 коп., в 2007 году – 66 коп. При удержании себестоимости отгруженной продукции практически на уровне 2005 года (при объеме отгруженной продукции в 2005 году 13 801,7 тыс.тонн общая себестоимость составила 16 681 292 тыс.рублей, при объеме отгруженной продукции в 2006 году 15 465,9 тыс.тонн общая себестоимость составила 16 687 829 тыс.рублей, в 2007 году объем отгруженной продукции равен 15400,6 тыс.тонн общая себестоимость равна

16 503 622 тыс.рублей) выручка от реализации возросла в 2007 году на 30% по отношению к 2005 году и на 36% по отношению к 2006 году. Чистая прибыль возросла по отношению к 2006 году на 5 471 183 тыс.рублей или практически в 8 раз.

Изменения основных показателей финансово-хозяйственной деятельности на основе формы № 2 в сравнении с 2006 годом представлены в таблице ниже.

Таблица №46

тыс.руб.

№ п/п	Наименование строки	2007 год	2006 год	Изменения	
				+/-	%
1	Строка 010 всего:	24 952 261	18 365 008	6 587 253	135,87
	в том числе				
1.1	Выручка от реализации угля	23 409 629	12 383 059	11 026 570	189,05
1.2.	Выручка от реализации прочей готовой продукции	0	1 574	-1 574	0,00
1.3.	Выручка от реализации услуг обогащения	300 099	236 590	63 509	126,84
1.4.	Выручка от реализации услуг ЖДЦ	70 698	66 696	4 002	106,00
1.5.	Выручка от реализации прочих услуг	332 104	252 144	79 960	131,71
1.6.	Выручка от предоставления имущества в аренду	55 235	277 300	-222 065	19,92
1.7.	Выручка общепита (столовой)	0	2 012	-2 012	0,00
1.8.	Выручка от реализации товаров всего:	784 496	5 145 633	-4 361 137	15,25
	в том числе:				
а	в оптовой торговле				
	уголь	64 880	2 076 968	-2 012 088	3,12
	прочее	719 615	3 068 641	-2 349 026	23,45
б	в розничной торговле	1	24	-23	4,17
2	Строка 020 всего:	12 429 855	14 867 785	- 2 437 930	83,6
	в том числе				
2.1	Себестоимость реализации угля	11 105 053	9 450 014	1 655 039	117,5
2.2.	Себестоимость реализации прочей готовой продукции	0	1 566	-1 566	0,0
2.3	Себестоимость реализации услуг обогащения	161 993	186 563	-24 570	86,8
2.4.	Себестоимость реализации услуг ЖДЦ	49 365	42 450	6 915	116,3
2.5.	Себестоимость реализации прочих услуг	330 254	209 738	120 516	157,5
2.6.	Расходы по предоставлению имущества в аренду	39 944	247 841	-207 897	16,1
2.7.	Себестоимость общепита (столовой)	0	3 491	-3 491	0,0
2.8.	Покупная цена товаров всего:	743 246	4 726 122	-3 982 876	15,7
	в том числе:				
а	в оптовой торговле				
	уголь	49 118	1 748 952	-1 699 834	2,8
	прочее	694 127	2 977 147	-2 283 020	23,3
б	в розничной торговле	1	23	-22	4,3
	Строка 090 "Прочие доходы" - всего	30 433 756	5 647 980	24 785 776	538,8

	в том числе				
1	Доходы от продажи основных средств	1 684	27 360	-25 676	6,2
2	Доходы от списания (ликвидации) основных средств	7 925	1 724	6 201	459,7
3	Доходы от продажи и прочего выбытия объектов незавершенного строительства	3 107	0	3 107	
4	Доходы от продажи и прочего выбытия т.м.ц.	42 509	16 640	25 869	255,5
5	Доходы от операций с ценными бумагами (кроме векселей)	11 602 172	421	11 601 751	2 755 860,3
6	Доходы от продажи валюты	17 430 827	5 157 144	12 273 683	338,0
7	Доходы выявленные при инвентаризации	745	1 035	-290	72,0
8	Корректив сумм неиспользованных резервов по сомнительным долгам	76 769	71 871	4 898	106,8
9	Доходы от повторного использования т.м.ц.	14 694	6 267	8 427	234,5
10	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	17 290	21 376	-4 086	80,9
11	Активы полученные безвозмездно	23	1 038	-1 015	2,2
12	Амортизация по безвозмездно полученному имуществу	2 371	659	1 712	359,8
13	Прибыль прошлых лет выявленная в отчетном году	300 454	2 513	297 941	11 956,0
14	Суммы списанной кредиторской и депонентской задолженности	647	528	119	122,5
15	Курсовые разницы	203 376	329 681	-126 305	61,7
16	Суммовые разницы	0	576	-576	0,0
17	Суммы дооценки, переоценки активов	462 311	0	462 311	0,0
18	Субсидии по инвестиционным проектам	79 207	8 910	70 297	889,0
19	Бюджетные, внебюджетные поступления (кроме указанных в пункте 18)	4 758	0	4 758	0,0
20	Поступления по возмещению ущерба (страх. возмещение)	299	237	62	126,2
21	Пени по реструктуризации	182 588	0	182 588	0,0
	Строка 100 "Прочие расходы" - всего	30 486 979	6 140 237	24 346 742	496,5
	в том числе				
1	Расходы при продаже основных средств	711	25 597	-24 886	2,8
2	Расходы при списании (ликвидации) основных средств	10 150	1 698	8 452	597,8
3	Расходы при продаже и прочем выбытии объектов незавершенного строительства	11 532	0	11 532	0,0
4	Расходы при продаже и прочем выбытии т.м.ц.	32 930	12 032	20 898	273,7
5	Расходы от операций с ценными бумагами (кроме векселей)	11 602 172	0	11 602 172	0
6	Расходы от продажи валюты	17 408 839	5 116 894	12 291 945	340,2
7	Расходы связанные с оплатой услуг банка	181 151	12 375	168 776	1 463,8
8	Отчисления в резервы, по сомнительным долгам	74 221	77 024	-2 803	96,4

9	Недостачи, выявленные при инвентаризации	2 891	197	2 694	1 467,5
10	Расходы связанные с повторным использованием т.м.ц.	7 985	194	7 791	4 116,0
11	Отчисления в резервы под обесценение фин.вложений в ЦБ		305	-305	0,0
12	Расходы на содержание законсервированных объектов	119	0	119	0,0
13	Налог на имущество	221 649	112 434	109 215	197,1
14	Расходы, по экспертизе бизнес-плана. Расходы на НИОКР не давшим положительного результата	867	915	-48	94,8
15	Амортизация основных средств на складе	15 854	0	15 854	0
16	Аннулирование (гашение) собственных акций	215 295	322 667	- 107 372	66,7
17	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	32 174	39 466	-7 292	81,5
18	Убытки прошлых лет выявленные в отчетном году	41 201	2 763	38 438	1 491,2
19	Суммы дебиторской задолженности и других долгов нереальных для взыскания	244	148	96	164,9
20	Курсовые разницы	248 418	228 289	20 129	108,8
21	Суммовые разницы	0	692	-692	0,0
22	Суммы уценки, скидок, переоценки	348	232	116	150,0
23	Возмещение причиненного организацией ущерба, вреда, понесенных убытков (кроме указанных с п.7)	160	127	33	126,0
24	Чрезвычайные расходы (тушение эндог.пожаров)	28 782	3 208	25 574	897,2
25	Арбитражные, судебные и прочие аналог. расходы уменьшающие налог на прибыль	1 497	573	924	261,3
26	Расходы на проведение собрания акционеров и на оплату услуг реестродержателя	148	1 295	-1 147	11,4
27	Расходы, связанные с реорганизацией	412	1 401	-989	29,4
28	Административные штрафы	852	174	678	489,7
29	Расходы на оплату услуг поручительства	6 389	0	6389	0
30	Выплаты социального характера	339 983	179519	160 464	189,4
31	Прочие расходы	5	18	-13	27,8
	Строка 150 "Налог на прибыль " - всего	1 695 046	-4 498	1 699 544	-37 684,4
	в том числе				
1	Налог на прибыль (текущий по декларации)	1 657 700	186 832	1 470 868	887,3
2	Налог на прибыль с дивидендов	4 409	0	4409	0
3	Налог на прибыль по уточненным декларациям за пред. периоды и начисленный по актам проверки	32 937	-191330	224 267	-17,2

	Строка 180 "Платежи за нарушение налогового законодательства" - всего	53 122	-364	53 486	-14 594,0
--	--	---------------	-------------	---------------	------------------

Основные изменения по строке 010 «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (увеличение на 6 587 253 тыс.рублей):

1. Увеличение выручки от реализации угольной продукции в результате благоприятной рыночной конъюнктуры, как следствие увеличение средней стоимости 1 тонны отгруженной угольной продукции на 589,3 руб. или на 63 %.

2. Снижение выручки от предоставления имущества в аренду (главным образом горношахтного оборудования), снижение выручки от реализации покупных товаров (угля, т.м.ц, оборудования, основных средств) обусловлено реорганизацией в форме присоединения дочерних Обществ к ОАО «Южный Кузбасс» в 2006, 2007 г., материально-техническое снабжение которых было одним из основных видов деятельности Общества.

Основные изменения по строке 020 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» (снижение на 2 437 930 тыс.рублей):

1. Снижение покупной стоимости товаров связано с тем, что одним из основных видов деятельности Общества с 1993 по 2006 г.г. являлось материально-техническое снабжение дочерних предприятий т.м.ц., оборудованием, основными средствами. С 01.01.2007 года (после присоединения угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий к ОАО «Южный Кузбасс») в соответствии с ОКВЭД основным видом деятельности Общества является добыча угля открытым и подземным способом и его обогащение.

Основные изменения по строке 030 «Коммерческие расходы» (увеличение на 1 613 852 тыс.рублей):

1. Увеличение стоимости ж/д тарифа и услуг ТехПД на 1 292 650 тыс.рублей (с 01.02.2007 года Обществом заключены прямые договора с ООО «Мечел-кокс», ОАО «Московский коксогазовый завод», ОАО «Южно -Уральский Никелевый комбинат»). Стоимость ж/д тарифа включена в стоимость 1 тонны угольной продукции с покупателями с которыми с 01.02.2007 года заключены прямые договора.

Основные изменения по строке 040 «Управленческие расходы» (увеличение на 639 871 тыс.рублей):

1. Изменение организационной структуры Общества, увеличение ФОТ управленческого персонала, увеличение затрат на управление ООО «УК Мечел».

Основные изменения по строке 060 «Проценты к получению» (увеличение на 90 151 тыс.рублей):

1. Начислены проценты по договору займа с ОАО «Мечел» в размере 15 783 тыс.рублей (общая сумма займа 620 000 тыс.рублей).

2. Начислены проценты по договору займа с ООО «Торговый Дом Мечел» в размере 45 621 тыс.рублей (общая сумма займа 12 244 000 тыс.рублей).

Основные изменения по строке 070 «Проценты к уплате» (увеличение на 88 413 тыс.рублей):

1. В отчетном году получены займы и кредиты у БНП Париба Банк, АБН АМРО Банк, Газпром банк, Райффайзен банк, Юникредит банк, ВТБ банк, ИГН БНПК (Евразия).

Основные изменения по строке 080 «Доходы от участия в других организациях» (снижение на 126 970 тыс.рублей):

1. По данной строке отражены дивиденды полученные по акциям ОАО ХК «Якутуголь» в размере 46 521 тыс.рублей, ОАО «ТРМЗ» в размере 1 149 тыс.рублей и ОАО «Рикт» в размере 3 529 тыс.рублей. По отношению к 2006 году снизилась сумма полученных дивидендов от ОАО ХК «Якутуголь» на 122 082 тыс.рублей (в течение 2006 года от ОАО ХК «Якутуголь» получено дивидендов на сумму на 168 603 тыс.рублей).

Основные изменения по строке 090 «Прочие доходы » (увеличение на 24 785 776 тыс.рублей или в 5,4 раза):

1. В результате расторжения договоров покупки акций ОАО ХК «Якутуголь», заключенных в мае 2005 года (с рассрочкой платежа в течение 5 лет) с Компанией «Литтел Эко Инвест Корп.», с актива баланса ОАО «Южный Кузбасс» выбыли акции ОАО ХК «Якутуголь» в кол-ве 1 010 498 шт. (или 25,17 % уставного капитала) на сумму 11 602 172 тыс. рублей. Соответственно по счетам доходов и расходов Общества были отражены операции по выбытию выше указанных ценных бумаг на сумму 11 602 172 тыс.рублей.

2. По операциям продажи валюты на счетах доходов Общества отражена сумма в размере 12 273 683 тыс.рублей больше, чем в 2006 году.
3. По строке «Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году» в 2007 году отражена сумма переоценки акций ОАО «ЧМК» и ОАО «Банк Уралсиб» на 01.01.2007 года (278 055 тыс.рублей переоценка акций ОАО «ЧМК» и 842 тыс.рублей акций ОАО «Банк Уралсиб»).
4. По строке «Сумма дооценки, переоценки активов» отражена переоценка акций ОАО «ЧМК» и ОАО «Банк Уралсиб» на 01.01.2008 года в соответствии с рыночной стоимостью котировки данных ценных бумаг на товарно-сырьевой бирже РФ (462 311 тыс.рублей переоценка акций ОАО «ЧМК» и 348 тыс.рублей сумма уценки акций ОАО «Банк Уралсиб»).
5. За счет списания в доходы реструктуризированной задолженности по пеням и штрафам во внебюджетные фонды, а также за счет списания задолженности по экологическим платежам шахты «им. В.И. Ленина» фактическая прибыль за 2007 г. возросла по сравнению с 2006г. на 183 015 тыс. руб.
6. Получены субсидии по инвестиционным проектам, увеличившие доходы по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 70 297 тыс.руб.

Основные изменения по строке 100 «Прочие расходы» (увеличение на 24 346 742 тыс.рублей или в 5 раз):

1. В результате расторжения договоров покупки акций ОАО ХК «Якутуголь», заключенных в мае 2005 года (с рассрочкой платежа в течение 5 лет) с Компанией «Литтел Эко Инвест Корп.», с актива баланса ОАО «Южный Кузбасс» выбыли акции ОАО ХК «Якутуголь» в кол-ве 1 010 498 шт. (или 25,17 % уставного капитала) на сумму 11 602 172 тыс. рублей. Соответственно по счетам доходов и расходов Общества были отражены операции по выбытию выше указанных ценных бумаг на сумму 11 602 172 тыс.рублей.
2. По операциям продажи валюты на счетах расходов Общества отражена сумма в размере 12 291 945 тыс.рублей больше, чем в 2006 году.
3. На увеличение прибыли повлияло снижение в количественном и суммарном объеме операций по аннулированию (гашению) акций, выкупленных у акционеров в результате реорганизации предприятий в форме присоединения к Обществу.
4. Уменьшение прибыли в отчетном периоде за счет роста налога на имущества по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 109 215 тыс. руб., что связано с увеличением балансовой стоимости основных средств за счет приобретения нового дорогостоящего оборудования: технологического комплекса CODCO, механизированных крепей CODCO, GLINIK, экскаваторов Либхерр и другого горно-шахтного оборудования.
5. Превышение расходов из текущей прибыли в анализируемом периоде по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 160 464 тыс.рублей.
6. Превышение в 2007 году над 2006 годом затрат по тушению эндогенных пожаров обусловлено тем, что шахта им.В.И. Ленина, где происходят данные пожары была реорганизована в форме присоединения к ОАО «Южный Кузбасс» 03.10.2008 года. Фактически затраты по профилактике и ликвидации эндогенных пожаров на шахте «им. В.И. Ленина» снизились по сравнению с прошлым годом на 9 707 тыс. руб.

Основные изменения по строкам 141,142 «Отложенные налоговые активы, обязательства» (уменьшение на 138 951 тыс.рублей):

1. На изменение величины фактической прибыли за 2007 год по сравнению с 2006 г. повлияли отложенные активы и обязательства в бюджет по налогу на прибыль, увеличив показатель прибыли на 138 951 тыс. рублей. Увеличение произошло в основном за счет разницы в периоде признания разовых платежей при получении лицензий на добычу полезных ископаемых в бухгалтерском и налоговом учете, по причине чего в июне 2006 года была подана уточненная декларация по налогу на прибыль

Основные изменения по строке 150 «Налог на прибыль» (увеличение на 1 699 544 тыс.рублей):

1. Существенно увеличился в текущем периоде налог на прибыль по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (на 1 470 868 тыс. руб.), что связано с увеличением прибыли от основной деятельности (реализации угля и угольной продукции).
2. В 2006 году Общество произвело перерасчет налога на прибыль за 2005 год и подало уточненную декларацию по налогу на прибыль на сумму 729 245 тыс.рублей, что привело к уменьшению суммы налога на 175 019 тыс.рублей. Уточненная декларация была подана на сумму разовых платежей за пользование недрами, уплаченными после получения лицензии на право пользования недрами, которая в 2005 году была включена в стоимость лицензии, что противоречит ФЗ «О недрах» и НК РФ.

Основные изменения по строке 180 «Платежи за нарушение налогового законодательства» (увеличение на 53 486 тыс.рублей):

1. За счет отражения в балансе ранее начисленных (до вступления в реструктуризацию ОАО «Шахта им.В.И. Ленина» в 2001г.) но неотраженных в балансе налоговых санкций в размере 53 828 тыс.рублей произошло снижение чистой прибыли.

Структура выручки ОАО «Южный Кузбасс»

Таблица №47

Показатели	2007 год	2006 год	Изменения	
			+/-	%
Выручка всего (тыс. руб.)	24 952 261	18 365 008	6 587 253	135,87
В том числе:				
- денежными средствами	24 951 358	15 809 315	9 142 043	157,83
в % к выручке	100,00	86,08	13,92	
- взаимозачетами за поставленную продукцию, товары, работы, услуги	903	2 555 693	- 2 554 790	0,03
в % к выручке	0,00	13,92	-13,92	

В связи с тем, что соответствии с изменениями, внесенными в гл.21 НК РФ, с 01.01.2007 года НДС при товарообменных операциях, взаимозачетах или расчетах ценными бумагами уплачивается только денежными средствами ОАО «Южный Кузбасс» с 01.01.2007 года осуществляет реализацию продукции только на условиях оплаты денежными средствами.

В 2008 году Общество также не планирует заключать договора на условия бартера, товарообмена.

Доходы минус расходы (по данным формы № 2 за 2006 и 2007г.г.)

Таблица №48

Наименование строки	2007 год	2006 год	Изменения	
			+/-	%
Строка 010-020 (Основная деятельность) всего:	12 522 406	3 497 223	9 025 183	358,1
в том числе				
Результат от реализации собственного угля (43 счет)	12 304 576	2 933 045	9 371 531	419,5
Результат от реализации прочей готовой продукции	0	8	-8	0,0
Результат от реализации услуг обогащения	138 106	50 027	88 079	276,1
Результат от реализации услуг ЖДЦ (для ЦОФ Сибирь)	21 333	24 246	-2 913	88,0
Результат от реализации прочих услуг	1 850	42 406	-40 556	4,4
Результат от предоставления имущества в аренду	15 291	29 459	-14 168	51,9
Результат от работы столовой	0	-1 479	1 479	0,0
Результат от реализации покупного угля (41 счет)	15 762	328 016	-312 254	4,8
Результат от оптовой реализации т.м.ц. (41 счет)	25 488	91 494	-66 006	27,9
Результат от розничной торговли	0	1	-1	0,0
Строка 030 Коммерческие расходы всего:	-2 056 623	-442 771	-1 613 852	464,5
Строка 040 Управленческие расходы всего:	-2 017 144	-1 377 273	-639 871	146,5
в том числе				
равномерное списание лицензий по недропользованию, компьютерным программам, прочим лицензиям	-147 173	-137 329	-9 844	107,2
оплата аудиторских услуг	-3 601	-4 525	924	79,6
оплата услуг Мечел (ОАО и ООО)	-196 862	-118 339	-78 523	166,4
Стр. 050 Прибыль от продаж	8 448 639	1 677 179	6 771 460	503,7
Строка 060-070 "Результат между процентами к получению и к уплате":	-229 848	-231 586	1 738	99,2
Строка 080 "Доходы от участия в других организациях"	51 199	178 169	-126 970	28,7

в том числе				
Якутуголь - дивиденды	46 521	168 603	-122 082	27,6
ТРМЗ и Рикт	4 678	9 566	-4 888	48,9
Строка 090-100 "Результат от прочей деятельности" - всего	-53 223	-492 257	439 034	10,8
в том числе				
Результат от продажи основных средств	973	1 763	-790	55,2
Результат от списания (ликвидации) основных средств	-2 225	26	-2 251	-8 557,7
Доходы от продажи и прочего выбытия объектов незавершенного строительства	-8 425	0	-8 425	0,0
Результат от продажи и прочего выбытия т.м.ц.	9 579	4 608	4 971	207,9
Результат от операций с ценными бумагами (акциями)	-215 295	-322 246	106 951	66,8
Результат от продажи валюты	21 988	40 250	-18 262	54,6
Результат при инвентаризации	-2 146	838	-2 984	-256,1
Резерв по сомнительным долгам	2 548	-5 153	7 701	-49,4
Результат от повторного использования т.м.ц.	6 709	6 073	636	110,5
Налог на имущество	-221 649	-112 434	-109 215	197,1
Расходы на оплату услуг банка	-181 151	-13 290	-167 861	1 363,1
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	-14 884	-18 090	3 206	82,3
Активы полученные безвозмездно, амортизация по безвозмездно полученному имуществу	2 394	1 697	697	141,1
Амортизация основных средств на складе	-15 854	0	-15 854	0,0
Пени по реструктуризации	182 588	0	182 588	0,0
Прибыль, убытки прошлых лет выявленные в отчетном году	259 253	-250	259 503	-103 701,2
Курсовые разницы	-45 042	101 392	-146 434	-44,4
Суммы уценки, скидок, переоценки	461 963	-232	462 195	-199 122,0
Субсидии по инвестиционным проектам	79 207	8 910	70 297	889,0
Чрезвычайные расходы (тушение эндогенных пожаров)	-28 782	-3 208	-25 574	897,2
Расходы из ФСС, ФМС, прочие не уменьшающие налогооб. базу	-339 983	-179 519	-160 464	189,4
Результат от прочих операций	-4 989	-3 392	-1 597	0,0
Строка 140 Прибыль до налогообложения	8 216 767	1 131 505	7 085 262	726,2
Строка 150 "Налог на прибыль " - всего	-1 695 046	4 498	-1 699 544	-37 684,4
в том числе				
Налог на прибыль (текущий по декларации)	-1 657 700	-186 832	-1 470 868	887,3
Налог на прибыль по уточненным декларациям за пред. периоды и начисленный по актам проверок, по дивидендам	-37 346	191 330	-228 676	-19,5
Строка 141-142 "Отложенные налоги (ОНА (+) ОНО (-))" - всего	-213 417	-352 368	138 951	60,6
в том числе				
разница в начислении амортизации	-126 863	-99 811	-27 052	127,1

различный способ деления затрат на отгруз. продукцию	-83 782	4 471	-88 253	-1 873,9
различный способ списания спецодежды	23	137	-114	16,6
убытки прошлых лет	-13 516	-70 079	56 563	19,3
расходы будущих периодов	230	292	-62	78,7
разница в стоимости лицензий	9 593	-166 381	175 974	-5,8
прочее	898	-20 997	21 895	-4,3
Строка 180 "Платежи за нарушение налогового законодательства" - всего	-53 122	364	-53 486	-14 594,0
в том числе				
Пеня по реструктуризации	0	-3	3	0,0
Штрафы в бюджет	1107	-185	1 292	-598,4
Штрафы во внебюджетные фонды	-1144	-45	-1 099	2 542,2
Пени в бюджет всего	-536	997	-1 533	-53,8
в том числе по налогам:				
НДФЛ	0	-1	1	0,0
НДПИ	-447	7	-454	-6 385,7
Налог на прибыль	-52	1 290	-1 342	-4,0
НДС	-80	271	-351	-29,5
Плата за пользование водными объектами	-10	-2	-8	500,0
Плата за пользование недрами	0	-1	1	0,0
Налог на землю	-10	1	-11	-1 000,0
Транспортный налог	64	-8	72	-800,0
Налог на отдельные виды ТС	0	-560	560	0,0
Пени во внебюджетные фонды всего	-52549	-400	-52 149	13 137,3
в том числе по фондам:				
Пенсионный фонд	-37754	-244	-37 510	15 473,0
ОМС	-14756	-28	-14 728	52 700,0
Социальное страхование	-36	-119	83	30,3
Страхование от несчастного случая	-3	-9	6	33,3
Строка 190 "Чистая прибыль"	6 255 182	783 999	5 471 183	797,9

Чистая прибыль Общества за 2007 год составила 6 255 182 тыс.рублей, что на 5 471 183 тыс.рублей, или в 8 раз больше чем было заработано в 2006 году.

Позитивные факторы:

1.) Увеличение прибыли от продажи угольной продукции на 9 371 531 тыс.руб. за счет увеличения цены реализации на 589,3 руб./т., за счет изменения структуры реализации угольной продукции и за счет выполнения программы ресурсосбережения и экономии затрат.

2.) Получены субсидии по инвестиционным проектам, увеличившие прибыль по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 70 297 тыс.руб.

3) За счет списания в доходы реструктуризированной задолженности по пеням и штрафам во внебюджетные фонды, а также за счет списания задолженности по экологическим платежам шахты «им. В.И. Ленина» фактическая прибыль за 2007 г. возросла по сравнению с 2006 г. на 182 588 тыс. руб.

4) За счет снижения принятых Обществом штрафных санкций по хозяйственным договорам прибыль увеличилась на 3 206 тыс.рублей.

5) За счет роста стоимости акций ОАО «ЧМК» и снижением стоимости акций ОАО «Банк Уралсиб» на Российской фондовой бирже ОАО «РТС» и в связи с этим осуществленной Обществом переоценкой акций до их рыночной стоимости прибыль возросла на 462 195 тыс.рублей. На 31.12.2007 года стоимость акций ОАО «ЧМК» на ОАО «РТС» составляла 9 451,78 рублей за акцию, на 01.01.2007 года стоимость одной акции составляла 3 744,24 рубля, ОАО «Южный Кузбасс» владеет 81000 акций ОАО «ЧМК», соответственно сумма дооценки равна 462 311 тыс.рублей. На 31.12.2007 года стоимость акций ОАО «Банк Уралсиб» на ОАО «РТС» составила 0,54 рубля за акцию, на 01.01.2007 года стоимость 1 акции составляла 0,85 рублей. ОАО «Южный Кузбасс» владеет 1 122 500 штук акций, соответственно сумма уценки составила 348 тыс.рублей.

6) На увеличение прибыли на 106 951 тыс.рублей повлияло снижение в количественном и суммарном объеме операций по аннулированию (гашению) акций, выкупленных у акционеров в результате реорганизации предприятий в форме присоединения к Обществу. В 2007 г. были аннулированы акции в количестве 11 651 866 шт. на сумму 215 295 тыс.руб., которые принадлежали до реорганизации ОАО «ЦОФ

Сибирь» в количестве 11 563 365 шт. на сумму 140 957 тыс.руб. и выкупленные у Сывороткина К.Н. по договору № 1850 от 02.11.06 в количестве 88 501 шт. на сумму 74 338 тыс.руб. В 2006 г. были аннулированные собственные акции ОАО «Южный Кузбасс» в количестве 383 644 шт. на сумму 322 246 тыс.руб., принадлежавшие следующим предприятиям:

- Эмеральд Сити ООО в количестве 19 086 шт. на сумму 16 031 тыс.руб.
- Компания НКБ Инвестментс Лимитед в количестве 280 509 шт. на сумму 235 616 тыс.руб.
- Компании Элгар Холдингс Лимитед в количестве 15 742 шт. на сумму 13 223 тыс.руб.
- Компании Гринпарк Инвестментс Лимитед в количестве 36 221 шт. на сумму 30 424 тыс.руб.
- Ренессанс Капитал УК ООО в количестве 136 шт. на сумму 114 тыс.руб.
- Компании Ситигрупп Глобал Маркетс Лимитед в количестве 7700 шт. на сумму 6 468 тыс.руб.
- Компании Голдман Санкс Интернешнл в количестве 7 000 шт. на сумму 5 880 тыс.руб.
- Компании Скандинависка Энскилда Банкен АБ в количестве 17 000 шт. на сумму 14 279 тыс.руб.
- Физ.лицам в количестве 250 шт. на сумму 211 тыс.руб.

Также в 2006 г. были аннулированные собственные акции ОАО «Шахта Ленина» на сумму 3 791 тыс.руб., ОАО «Разрез Красногорский» на сумму 26 607 тыс.руб., ОАО «Разрез Ольжерасский» на сумму 9 774 тыс.руб., ОАО «Томусинская автобаза» на сумму 181 тыс.руб.

7) На изменение величины фактической прибыли за 2007 год по сравнению с 2006 г. повлияли отложенные активы и обязательства в бюджет по налогу на прибыль, увеличив показатель прибыли на 138 951 тыс. рублей. Увеличение произошло в основном за счет разницы в периоде признания разовых платежей при получении лицензий на добычу полезных ископаемых в бухгалтерском и налоговом учете, по причине чего в июне 2006 года была подана уточненная декларация по налогу на прибыль.

8) Возросла прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде на 259 503 тыс. руб. в основном за счет переоценки акций ОАО «ЧМК» и ОАО «Банк Уралсиб» на начало года. ОАО «Южный Кузбасс» владело на 01.01.2007 года 81 000 акций ОАО «ЧМК» и 1 122 500 акций ОАО «Банк «Уралсиб», стоимость покупки акций ОАО «ЧМК» составляла 311,45 руб. за акцию, ОАО «Банк Уралсиб» 0,10 руб. за акцию. На 01.01.2007 года согласно данным ОАО «РТС» стоимость акции ОАО «ЧМК» составила 3 744,24 рублей, ОАО «Банк Уралсиб» 0,85 рублей за акцию. Общество отразило по статье «Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году» сумму в размере 278 056 тыс.рублей и 842 тыс.рублей переоценку акций ОАО «ЧМК» и ОАО «Банк Уралсиб» соответственно. Итого сумма по переоценки на 01.01.2007 года 278 898 тыс.рублей.

Факторы, повлиявшие на снижение чистой прибыли:

1) В отчетном году увеличились коммерческие расходы на 1 613 852 тыс.рублей, что обусловлено главным образом отражением по данной строке ж/д тарифа по прямым договорам (с 01.02.2007 года Обществом заключены прямые договора с ООО «Мечел -кокс», ОАО «Московский коксогазовый завод», ОАО «Южно -Уральский Никелевый комбинат».)

2) Увеличение управленческих затрат на 639 871 тыс.рублей обусловлено увеличением фонда оплаты труда управленческого персонала на 213,8 млн.руб., увеличением предъявленных услуг Компанией «Мечел» на 78 523 тыс.рублей и другими факторами.

3) В течение 2007г. по сравнению 2006г. наблюдается снижение прибыли на 126 970 тыс.рублей от участия в деятельности других предприятий, что обусловлено уменьшением суммы полученных дивидендов от ОАО ХК «Якутуголь».

4) Получение убытка по операциям по курсовой разнице по кредитам и займам в валюте за 2007 год в сумме 45 042 тыс. рублей против 101 392 тыс. рублей прибыли в прошлом году повлекло снижение фактической прибыли на 146 434 тыс. руб.

5) На уменьшение прибыли в сумме 18 262 тыс. рублей повлияло снижение прибыли от продажи валюты, что связано с падением курса доллара в отчетном периоде.

6) Уменьшение прибыли в отчетном периоде за счет роста налога на имущества по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 109 215 тыс. руб., что связано с увеличением балансовой стоимости основных средств за счет приобретения нового дорогостоящего оборудования: технологического комплекса CODCO, механизированных крепей CODCO, GLINIK, экскаваторов Либхерр и другого горно-шахтного оборудования.

7) Превышение расходов из текущей прибыли в анализируемом периоде по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 160 464 тыс.рублей.

8) Затраты по профилактике и ликвидации эндогенных пожаров на шахте «им. В.И. Ленина» увеличились по сравнению с прошлым годом на 25 574 тыс.рублей.

9) Увеличились расходы на оплату услуг банка на 167 861 тыс.рублей, что в основном связано с оплатой услуг (комиссий) банков по синдицированному кредиту ЗАО БНП «Париба».

10) Существенно увеличился в 2007 году начисленный налог на прибыль по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (на 1 699 544 тыс. руб.), что в основном связано с увеличением прибыли от основной деятельности (реализации угля и угольной продукции).

11) За счет отражения в балансе ранее начисленных (до вступления в реструктуризацию ОАО «Шахта им.В.И. Ленина» в 2001 г.) но неотраженных в балансе налоговых санкций в размере 53 828 тыс.рублей произошло снижение чистой прибыли.

12. Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций, которые находились в обращении в течение 2006, 2007 годов

Таблица №49

2007 год		2006 год	
Дата	Количество акций (шт.)	Дата	Количество акций (шт.)
1	2	4	5
01.01.07	35 945 238	01.01.06	35 827 436
01.02.07	35 945 238	01.02.06	35 827 436
01.03.07	36 109 217	01.03.06	35 827 436
01.04.07	36 109 217	01.04.06	35 827 436
01.05.07	36 109 217	01.05.06	35 827 436
01.06.07	36 109 217	01.06.06	35 827 436
01.07.07	36 109 217	01.07.06	35 827 436
01.08.07	36 109 217	01.08.06	35 827 436
01.09.07	36 109 217	01.09.06	35 827 436
01.10.07	36 109 217	01.10.06	35 443 792
01.11.07	36 109 217	01.11.06	36 033 739
01.12.07	36 109 217	01.12.06	35 945 238
Итого средневзвешенное кол. акций (шт.)	36 081 887		35 822 474
Базовая прибыль за 2007, 2006 годы (тыс.руб.)	6 255 182		783 999
Базовая прибыль на 1 акцию за 2007 год (руб./шт.)	173,36	Базовая прибыль на 1 акцию за 2006 год (руб./шт.)	21,89

Базовая прибыль на 1 акцию увеличилась за отчетный год по сравнению с 2006г. на 151 руб. 47 коп. или в 7,9 раза в связи с значительным ростом чистой прибыли от хозяйственной деятельности, структурных изменений в компании, а также изменений рынков сбыта угля.

Стоимость чистых активов Общества в 2007г. увеличилась к уровню 2006 года на 6 700 501 тыс. руб. и составила 16 962 634 тыс. руб. (факт 2006г -10 262 133 тыс.руб.) Чистые активы на 1 акцию увеличились с 286,47 руб. до 470,11 руб. (в 1,6 раза). Это связано в основном с ростом чистых активов.

В 2007 году у ОАО «Южный Кузбасс» не было ценных бумаг, которые потенциально могли бы уменьшить долю прибыли владельцев обыкновенных акций, а именно:

- 17) у общества нет в наличии привилегированных акций, которые предположительно можно конвертировать в обыкновенные акции;
- 18) и, соответственно, обществом не выплачивались дивиденды по привилегированным акциям;
- 19) обществом не предполагалось купля-продажа акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

В связи с этим базовая прибыль на одну обыкновенную акцию равна разведенной прибыли на одну обыкновенную акцию.

13. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В ОАО «Южный Кузбасс» первичными отчетными сегментами является операционный сегмент.

13.1. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Основным видом деятельности ОАО «Южный Кузбасс» является добыча, обогащение и реализация продуктов обогащения угля. Данный вид деятельности составляет в составе операционных сегментов – 72,22 % , его уровень рентабельности 52,5 % . Выручка от реализации необогащенного угля составляет 21,85. Оптовая реализация товарно-материальных ценностей составляет 2,88 % в общей сумме выручки от реализации, прочие виды деятельности 3,04 %.

Таблица №50

Операционные сегменты	Наименование показателей					
	Выручка от продаж (стр.010 ф. 2)		Себестоимость продаж (стр.020 ф 2)		Прибыль от продаж	
	Всего (тыс. руб.)	Доля (%)	Всего (тыс. руб.)	Доля (%)	Всего (тыс. руб.)	Доля (%)
Реализация продуктов обогащения угольной продукции (концентрат, промпродукт)	18 021 700	72,22	8 563 209	68,89	9 458 491	75,53
Реализация угольной продукции без обогащения (Уголь в рядовом и сортированном виде)	5 452 809	21,85	2 590 962	20,84	2 861 847	22,85
Реализация т.м.ц.	719 615	2,88	694 128	5,58	25 487	0,20
Оказание услуг и прочие виды деятельности	758 137	3,04	581 556	4,68	176 581	1,41
Всего за 2007 год	24 952 261	100,00	12 429 855	100,00	12 522 406	100,00
Реализация продуктов обогащения угольной продукции (концентрат, промпродукт)	11 409 215	62,12	8 836 181	59,43	2 573 034	73,57
Реализация угольной продукции без обогащения (Уголь в рядовом и сортированном виде)	3 050 812	16,61	2 362 785	15,89	688 027	19,67
Реализация т.м.ц.	3 068 665	16,71	2 977 170	20,02	91 495	2,62
Оказание услуг и прочие виды деятельности	836 316	4,55	691 649	4,65	144 667	4,14
Всего за 2006 год	18 365 008	100,00	14 867 785	100,00	3 497 223	100,00

Потребители продукции ОАО «Южный Кузбасс» в зависимости от поставляемых марок угля различны:

- Основными потребителями коксового концентрата являются металлургические комбинаты:
Россия – это ОАО «ММК», ОАО «Нижнетагильский меткомбинат», ОАО «Новолипетский мет.завод», ОАО «ЧМК» и т.д.
Экспорт – это металлургические комбинаты Украины (ОАО «Миттал Стил Кривой Рог», ОАО «Алчевсккокс», ОАО «Баглейкокс», ОАО «Днепродзержинский КХЗ», ОАО «МК Азовсталь»).
- Основными потребителями энергетических марок углей являются электростанции:
Россия- это предприятия Росэнерго (ТЭЦ -22 Мосэнерго, ГрЭС-4 Мосэнерго, Черепецкая ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС и т.д.)

Экспорт- это Турция, Словакия, Болгария, Бельгия, Италия, Испания, Япония, Кипр, Казахстан, Украина.

13.2. ГЕОГРАФИЧЕСКИЕ СЕГМЕНТЫ

Учитывая, что Общество, помимо внутреннего рынка, также экспортирует уголь в другие страны, вторичными отчетными сегментами являются географические сегменты.

Таблица №51

Структура выручки	2007	2006	Изменения	
			+/-	%
Выручка всего	24 952 261	18 365 008	6 587 253	135,87
В том числе:				
Россия	18 845 244	13 253 647	5 591 597	142.19
% в общей выручки	75,5	72,2	+3,3	
Экспорт	6 107 017,0	5 111 361	995 656	119.48
% в общей выручки	24,5	27,8	-3,3	

В разрезе географических сегментов за 2007год выручка от продаж составила в пределах:

- Российской Федерации– 75,5 %
- Экспорт - 24,5 %

В 2006 году-

- Российской Федерации– 72,2 %,
- Экспорт - 27,8 %

За 2007 год

Таблица № 52

Наименование контрагентов	Географический сегмент, выделенный по расположению рынков сбыта угля, тмц и прочих услуг (тыс.руб.)	
	Выручка от продажи угля	Выручка от продажи т.м.ц. и услуг
Аффилированные компании, в том числе:	23 075 003	888 349
1.1 Реализация по России	16 967 986	888 349
ОАО "ЧМК"	2 551	2
ОАО "БМК"		
ОАО "Комбинат Южуралникель"	223 854	1 318
ОАО "Уралкуз"		
ООО " УК Мечел"		1 049
ООО "ТД Мечел"	7 488 551	92 250
ООО "Мечел -Транс	6	470
ОАО "Мечел"		
ООО "Мечел -кокс"	6 432 610	
ООО "Мечел -Энерго"		5
ООО "Шахтоучасток Урегольский"		
ООО ЧОП "Альфа"	6	293
ООО "МИД"		187
ОАО "Разрез Ольжерасский"		101 784
ОАО "Москокс"	2 562 865	
ОАО "Южнокузбасская ГРЭС"	250 592	
ОАО "Разрез Томусинский"		429 597

ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"	381	214 022
ОАО "Томусинское энергоуправление"	137	35 295
ОАО "ТРМЗ"	6 133	8 063
ОАО «Томусинское погрузочно-транспортное управление»	300	4 014
1.2 Реализация на экспорт	6 107 017	0
Mechel Trading Ag Zug/Mechel Trading AG, Schaan Branch (MTSB)	6 107 017	
2. Прочие предприятия	392 883	589 403
В т.ч. По России	392 883	589 403
На экспорт		
Итого: стоимость продаж	23 474 509	1 477 752
Доля аффилированных компаний	98,3	60,1
Доля прочих предприятий	1,7	39,9

За 2006 год

Таблица № 53

Наименование контрагентов	Географический сегмент, выделенный по расположению рынков сбыта угля, тмц и прочих услуг (тыс.руб.)	
	Выручка от продажи угля	Выручка от продажи т.м.ц. и услуг
Аффилированные компании, в том числе:	14 063 981	3 604 649
1.1 Реализация по России	8 952 620	3 604 649
ОАО "ЧМК"		7
ОАО "БМК"		6
ОАО "Комбинат Южуралникель"		5
ОАО "Уралкуз"		6
ООО "УК Мечел"		1 290
ООО "ТД Мечел"	8 945 233	129 050
ООО "Мечел-Транс"	42	576
ОАО "Мечел"		55
ОАО "Ижсталь"		6
ООО "Мечел-Энерго"		4
ООО "Шахтоучасток Урегольский"		15
ООО ЧОП "Альфа"	5	169
ООО "МИД"		167
ОАО "Разрез Ольжерасский"	277	564 939
ОАО "Шахта им. В.И.Ленина"	58	337 507
ОАО "Томусинская Автобаза"	1 141	1 487 487
ОАО "Разрез Томусинский"		308 951
ОАО "Разрез Красногорский"		447 804
ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"	93	206 057
ОАО "Томусинское энергоуправление"		8 458
ОАО "ТРМЗ"	5 676	111 374
ОАО «Томусинское погрузочно-транспортное управление»	96	715
1.2 Реализация на экспорт	5 111 361	0

Mechel Trading Ag Zug/Mechel Trading AG, Schaan Branch (MTSB)	5 111 361	
2. Прочие предприятия	396 046	300 332
В т.ч. По России	396 046	300 332
На экспорт		
Итого: стоимость продаж	14 460 027	3 904 981
Доля аффилированных компаний	97,3	92,3
Доля прочих предприятий	2,7	7,7

Как видно из приведенных выше таблиц доля аффилированных компаний в общей выручки ОАО «Южный Кузбасс» в 2007 году по продаже угольной продукции осталась на уровне 2006 года, а по выручка от продажи товарно - материальных ценностей, услуг снизилась 32,2 %. Уменьшение доли аффилированных лиц в прочей продаже связано с реорганизацией общества путем присоединения аффилированных организаций в 2006-2007 гг.

Продажи представлены по географическим сегментам в разрезе рынков сбыта. **Информация по географическим сегментам, касающаяся балансовой стоимости активов и капитальных вложений в основные средства и нематериальные активы, по местам расположения активов не предоставляется, поскольку все активы Общества расположены в Кемеровской области, Россия.**

14. Информация о прекращаемых видах деятельности (ПБУ 16/02).

Отказа от продолжения осуществления какого либо вида деятельности или его части в течение 2007 года не было и не планируется на 2008 год.

15. Условные факты хозяйственной деятельности.

Согласно пункту 4 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденного Приказом Минфина Российской Федерации от 28.11.2001 № 96н, последствиями условного факта, определяемыми по состоянию на отчетную дату при формировании бухгалтерской отчетности, могут быть условные обязательства или условные активы. Под условным обязательством понимается такое последствие условного факта, которое в будущем с очень высокой или высокой степенью вероятности может привести к уменьшению экономических выгод организации. К условным обязательствам относятся:

существующее на отчетную дату обязательство организации, в отношении величины либо срока исполнения которого существует неопределенность;

возможное обязательство организации, существование которого на отчетную дату может быть подтверждено исключительно наступлением либо не наступлением будущих событий, не контролируемых организацией.

В соответствии с пунктом 5 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденного Приказом Минфина Российской Федерации от 28.11.2001 № 96н, все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации.

Согласно условиям договоров о передаче полномочий исполнительного органа, дополнительное вознаграждение за услуги Управляющей организации (ООО «УК Мечел») рассчитывается в размере 1% чистой прибыли Управляемой организации (ОАО «Южный Кузбасс») за истекший квартал, определенной по данным бухгалтерского учета (показатель по строке «Чистая прибыль (убыток) отчетного года» формы №2 Отчета о прибылях и убытках с отметкой налогового органа). Размер вознаграждения определяется сторонами за истекший квартал в течение 30 дней с даты окончания квартала за 1, 2, 3 квартал и в течение 90 дней с даты окончания 4 квартала. Таким образом, по состоянию на конец года у Общества существует обязательство по выплате вознаграждения Управляющей компании за оказанные услуги за 4 квартал 2007 года в сумме 25 001 тыс.рублей (в том числе НДС 3 814 тыс.рублей).

По состоянию на каждую отчетную дату, в том числе на конец 2007 года у Общества есть задолженность перед работниками представленная заработанными, но не использованными отпусками. Общество имеет обязательство перед работниками оплатить заработанные отпуска, при этом указанные платежи будут осуществлены либо в виде отпускных (если работник решит использовать отпуск), либо в виде компенсации за неиспользованный отпуск (если работник решит уволиться). Т.е. в соответствии с положениями Трудового кодекса Российской Федерации данные платежи будут осуществлены в любом случае при наступлении одного из вышеописанных событий.

По данным отделов кадров и отделов по труду и заработной плате на конец 2007 года у Общества есть обязательства по выплате отпускных сумм (заработанных, но не использованных) в размере 114 673

тыс.рублей, а также по единому социальному налогу начисленному на данные выплаты в размере 30 349 тыс.рублей.

Оценку предстоящих расходов и (или) резерв на рекультивацию (восстановление) окружающей среды Общество в отчетном периоде не создает, так как ликвидировать (консервировать) какое-либо из действующих угольных предприятий (шахт, разрезов) ОАО «Южный Кузбасс» в ближайшей перспективе (~3-5 лет) не планирует.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), Общество оценивает как минимальные.

16. События после отчетной даты

Событием после отчетной даты в соответствии с ПБУ 7/98 «Событие после отчетной даты» признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за год.

В период после составления годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год в бухгалтерию Общества поступили следующие акты выполненных работ (оказанных услуг) относящиеся к деятельности Общества в 2007 году и которые будут проведены в 2008 году по статье «Прибыль, убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» к счету 91 «Прочие доходы и расходы»:

- на услуги связи – 551 тыс.рублей (с НДС);
- на услуги по охране и сопровождению груза (ГСМ) на ж/д – 181 тыс.рублей (с НДС);
- на транспортные услуги по доставке автошин (ООО «ТРФ – Юнайтед») - 2 316,7 тыс.рублей (с НДС);
- прочие услуги – 1 422,3 тыс. рублей (с НДС).

В период после составления годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год в бухгалтерию Общества поступили товарные накладные и счет-фактуры датированные 2007 годом на приход товарно-материальных ценностей на сумму 15 788 тыс.рублей (с НДС), в бухгалтерии Общества операции по данным документам будут отражены по счету 10 «Материалы» с кредита счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками».

В период после составления годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год в бухгалтерию Общества поступили товарные накладные и счет-фактуры датированные 2007 годом на приход оборудования, основных средств и капитальных вложений на сумму 29 567,6 тыс.рублей (с НДС), в бухгалтерии Общества операции по данным документам будут отражены по счету 07 «Оборудование к установке» с кредита счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» на сумму 24 043,5 тыс.рублей; по счету 08 «Капитальные вложения» с кредита счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» на сумму 5 524,1 тыс.рублей (с НДС).

В период после составления годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год в ОАО «Южный Кузбасс» принято решение выплатить единовременное вознаграждение за общие результаты работы по итогам года и Положением о выплате единовременного вознаграждения за общие результаты по итогам года в сумме 46 970 тыс.рублей. Единовременное вознаграждение за общие результаты работы по итогам года будет отражено по статье «себестоимость» в марте 2008 года.

17. Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров (наблюдательного совета) общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета) общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года.

Состав Совета директоров на 01.01.08.

Председатель: Зюзин Игорь Владимирович

Члены Совета директоров:

1. Ф.И.О.: Зюзин Игорь Владимирович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1997 - 2003г.

Организация: Открытое акционерное общество Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»

Должность: Заместитель Генерального директора

Период: 1998 - 2001

Организация: Открытое акционерное общество Центральная обогатительная фабрика «Кузбасская»

Должность: член Совета директоров

Период: 1999 - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Должность: Член Совета директоров

Период: 2001 - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат»

Должность: член Совета директоров

Период: 07.03.2003 – настоящее время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период: 18.09.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Член Правления

Период: 19.12.2006 – настоящее время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Генеральный директор

Период: 27.10.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 1,6627%

Доля обыкновенных акций эмитента: 1,6627%

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

2. Ф.И.О.: Ипеева Ирина Николаевна

Год рождения: 1963

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 - 2003г.

Организация: Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Должность: начальник управления регулирования корпоративных отношений и собственности

Период: 2003 - 2003

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Углемет-Трейдинг»

Должность: заместитель генерального директора по вопросам собственности

Период: 2003 - 2005

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по корпоративным делам

Период: 2005 - февраль 2006

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по инвестициям и корпоративным делам

Период: февраль 2006 - 05.07.2006

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»

Должность: главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по инвестициям и корпоративным делам

Период: 06.07.2006 – 02.09.2007

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности

Период: с 03.09.2007 по настоящее время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Заместитель директора правового управления – Директор департамента корпоративного управления и собственности – Главный юрист

Период: 18.09.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: член Правления

Период: 18.05.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Торговый порт Посыет»

Должность: член Совета директоров

Период: 20.09.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»

Должность: член Совета директоров

Период: 17.07.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»

Должность: член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0,0072%

Доля обыкновенных акций эмитента: 0,0072%

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

3. Ф.И.О.: Коцкий Александр Николаевич

Год рождения: 1957

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 - наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Должность: коммерческий директор

Доля в уставном капитале эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций эмитента: 0,0001%

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

4. Ф.И.О.: Проскурин Александр Сергеевич

Год рождения: 1962

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2004-2005

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: директор департамента по сбыту железорудного сырья и угольной продукции Управления по продажам и закупкам

Период: 2005-по настоящее время

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел»

Должность: генеральный директор

Период: 17.07.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»

Должность: член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента: не имеет

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

5. Ф.И.О.: Никишичев Борис Григорьевич

Год рождения: 1946

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 - 2004

Организация: Некоммерческое партнерство «Горнопромышленники России»

Должность: первый вице-президент

По совместительству:

Период: 1998 - 2004

Организация: ОАО «Инвестиционная компания «Соколовская – Центр»

Должность: вице-президент, первый вице-президент по подземным горным работам

Период: 2004 -2005

Организация: Закрытое акционерное общество «Распадская угольная компания»

Должность: зам. генерального директора по перспективному развитию производства

Период: 2005- 01.02.2006

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: старший вице-президент по горнодобывающему производству

Период: 01.02.2006 – 31.07.2006

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»

Должность: старший вице-президент по горнодобывающему производству

Период: 01.08.2006 – по настоящее время

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»

Должность: директор по горнодобывающему производству

Период: 01.06.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Коршуновский ГОК»

Должность: член Совета директоров

Период: 18.05.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Торговый порт Посыет»

Должность: член Совета директоров

Период: 26.07.2007 – наст. время

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Мечел -Транс»

Должность: член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента: не имеет

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

6. Ф.И.О.: Шмохин Александр Васильевич

Год рождения: 1942

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 - 2004

Организация: Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс»

Должность: Заместитель генерального директора, заместитель директор Представительства в г. Кемерово

Период: 2004 - по настоящее время

Организация: Открытое акционерное общество «Мечел»

Должность: Вице-президент в Кузбассе ОАО «Мечел»

Период: 20.09.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»

Должность: член Совета директоров

Период: 17.07.2007 – наст. время

Организация: Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»

Должность: член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0,0011%

Доля обыкновенных акций эмитента: 0,0011%

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: нет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

7. Ф.И.О.: Хафизов Игорь Валерьевич

Год рождения: 1967

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 -2003

Организация: Открытое акционерное общество «Коршуновский горно-обогатительный комбинат»

Должность: Исполняющий обязанности исполнительного директора

Период: 2003-2003

Организация: Открытое акционерное общество «Коршуновский горно-обогатительный комбинат»

Должность: исполнительный директор

Период: 2003- 25.01.2006

Организация: Открытое акционерное общество «Коршуновский горно-обогатительный комбинат»

Должность: генеральный директор

Период: 01.02.2006-14.02.2006

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»

Должность: Управляющий директор дирекции по управлению ОАО «Коршуновский ГОК» управления по горнодобывающему производству

Период: 15.02.2006 – 30.06.2006

Организация: Открытое акционерное общество «Южный Кузбасс»

Должность: генеральный директор

Период: 03.07.2006 – 11.12.2007

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»

Должность: управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс»

Период: 12.12.2007 – настоящее время

Организация: Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь»

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: нет

Доля обыкновенных акций эмитента: нет

количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: опционов не имеется

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: не имеет

количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: не имеется

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

18. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ

Состав аффилированных лиц на

3	1	1	2	2	0	0	7
---	---	---	---	---	---	---	---

Таблица № 54

№ п/п	Полное фирменное наименование	Место нахождения юридического лица	Основание (основания), в силу которого лицо	Дата наступления	Доля участия аффилированно	Доля принадлеж
-------	-------------------------------	------------------------------------	---	------------------	----------------------------	----------------

	(наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	признается аффилированным	основания (оснований)	го лица в уставном капитале акционерного общества, %	в аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
•	Зюзин Игорь Владимирович	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.06.2004	1,6627	1,6627
•	Хафизов Игорь Валерьевич	Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	22.06.2006	Нет	Нет
•	Коцкий Александр Николаевич	Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.06.2004	0,0001%	0,0001%
•	Никишичев Борис Григорьевич	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	22.06.2006	Нет	Нет
•	Шмохин Александр Васильевич	Россия, г. Кемерово	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	25.06.2004	0,0011%	0,0011%
•	Ипеева Ирина Николаевна	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	13.05.2005	0,0072%	0,0072%
•	Проскурин Александр Сергеевич	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	13.05.2005	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мечел»	125993 Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	05.10.2005 01.07.2006	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Мечел»	125993 Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.	27.05.2003	93,0709%	93,0709%
•	Открытое акционерное общество «Томусинское энергоуправление»	Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Междуреченск	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции,	23.11.1996	Нет	Нет

			составляющие уставный капитал данного лица Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2003		
•	Открытое акционерное общество «Взрывпром Юга Кузбасса»	Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 101	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	18.01.2000	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»	Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, д.300	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.11.1993 09.01.1997	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Русско-итальянская компания по телефонизации»	Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Чехова 9	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица.	01.11.2005	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Междуреченский информационный дом»	Россия, Кемеровская область, г.Междуреченск, ул.Интернациональная, д.37а	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	02.04.2003	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Томусинский ремонтно-механический завод»	Россия, Кемеровская область, г.Междуреченск, ул. Комарова	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица.	18.02.2000	Нет	Нет
•	Открытое	Россия,	Акционерное общество	16.11.1993	Нет	Нет

	акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»	Кемеровская область, г. Междуреченск.	имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица.			
•	Общество с ограниченной ответственностью «Частное охрannое предприятие «Альфа»	Россия, Кемеровская область, г. Мыски, ОАО «Разрез Сибиргинский», АБК	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	18.02.2000	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «Усинское энергоуправление»	652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2007	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Белорецкий металлургический комбинат»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	9.06.2003	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «Белканпроммипекс»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, Межгорье	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	09.06.2003	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Торговый дом «Белорецкий»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. Ленина, д.47	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	09.06.2003	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «БМК-Инвест»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. Блюхера, д.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.03.2004	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат»	Российская Федерация, 454047, г. Челябинск, ул.2-ая Павелецкая, д.14	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	05.06.2003	Нет	Нет

•	Открытое акционерное общество «Ресурс»	Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д.32	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	05.06.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Мечел-Инвест»	с Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д.14	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	05.06.2003 г. 07.07.2004 г.	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Коршуновский горно-обогатительный комбинат»	125993 Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, д. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.05.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «База отдыха «Душкачан»	с Республика Бурятия, Северобайкальский район, пос. Душкачан	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.05.2003	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Южно-Уральский никелевый комбинат»	Российская Федерация, г. Орск, ул. При заводская, д.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	02.06.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Охранное предприятие «Каскад»	с Российская Федерация, Оренбургская область, г. Орск, ул. При заводская, д.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	02.06.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Южполиметалл»	с Российская Федерация, Оренбургская область, г. Орск, ул. При заводская, д.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	02.06.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Торговый Дом Мечел»	с 125993, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.05.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Углемет-Авто»	с Российская Федерация, г. Челябинск, ул. Ф. Горелова, д.12	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.05.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Мечел-Транс»	с 117437, , г. Москва, ул. Островитянова, д.9, корп. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.05.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Мечел»	с Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д.12-а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2003	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью	с Российская Федерация, Челябинская	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное	17.12.2003	Нет	Нет

	«Частное охранное предприятие «Мечел-УК»	область, г. Чебаркуль ул. Дзержинского, д.7	общество			
•	Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Мечел-Центр»	125993, Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.12.2003	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	125993, Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.04.2004	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «Вяртсильский метизный завод»	Российская Федерация, Республика Карелия, г. Сортавала, п. Вяртсиля, ул. Заводская, д. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.06.2003	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Уральская кузница»	Российская Федерация, 456440, г. Чебаркуль, ул. Дзержинского, д. 7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.08.2003	Нет	Нет
•	Mechel International Holdings AG (Мечел Интернэшнл Холдингс АГ)	Швейцария, Цуг, 6300, Гринбахштрассе, 11	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.09.2003	Нет	Нет
•	Mechel Targoviste S.A.	Targoviste, Sos.Gaesti, Nar. 9-11, Judetul Dambovita, Romania	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.09.2003	Нет	Нет
•	Mechel Zeljezara d.o.o. (Мечел Железара д.о.о.)	Республика Хорватия, Сисак, Божидара Аджи, 19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.09.2003	Нет	Нет
•	UAB «Mechel Nemunas» (ЗАО «Мечел Нямунас»)	R. Kalantos g. 83, LT-3014, Kaunas, Lietuvos Respublika	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	15.10.2003	Нет	Нет
•	Inter-Rail Transport Limited (Интер-Рейл Транспорт лтд)	Charlotte House Charlotte Street P.O.Box N-65 Nassau, Bahamas	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	04.03.2004	Нет	Нет
•	Mechel Metal Supply (Мечел Метал Саплай)	In alten Riet 102, P.O. Box 841, FL-9494 Schaan Principality of Liechtenstein	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.08.2003	Нет	Нет
•	Mechel Metal Supply (International) Limited - (Мечел Метал Саплай (Интернешнл) Лимитед)	Im Alten Reit 102 FL 9494 Schaan Liechtenstein	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.08.2003	Нет	Нет
•	Littel Echo Invest Corp.	P.O. Box 958, Pasea Estate Road Town Tortola, BVI	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	04.03.2004	Нет	Нет

•	Browhill Limited	Chrisanthou Milona street, CY 3030, Limassol, Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	18.04.2004	Нет	Нет
•	Mechel Campia Turzii S.A. (Мечел Кампия Турзии С.А.)	Str. Laminoristilor, 145, Cod 3351, Campia Turzii, jud. Cluj, ROMANIA	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.06.2003	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Торговый порт Посьет»	Российская Федерация, 692705, Приморский край, Хасанский район, поселок городского типа Посьет, ул. Портовая 41	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.02.2004	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Ижсталь»	Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.05.2004	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Ижсталь-авто»	Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.05.2004	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь»	678960, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пр. Ленина, д. 3/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Ижсталь-ТНП»	426006, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Новоажимова, д. 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.05.2004	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинский завод архитектурно-художественного литья»	Российская Федерация, Челябинская область, г. Касли, улица Советская, дом 68/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	18.06.2004	Нет	Нет
•	Mechel CASA de Comert SRL	5 Gheorge Manu Str., Bucharest, Romania	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.11.2003	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Порт Камбарка»	Удмуртская Республика, Камбарский район, пос. Кама, ул. Нижнекамская, 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.04.2005	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Сервис»	Российская Федерация, г.Москва, Курсовой пер., 12/5, стр.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	05.05.2005	Нет	Нет
•	Товарищество с ограниченной ответственностью «Мечел Транс Украина»	03038, Украина, г. Киев, ул. Федорова, д.32	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.04.2005	Нет	Нет
•	Monte Shipping Limited	Im Alten Riet 102 9494 Schaan Principality of Liechtenstein	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2005	Нет	Нет

•	Mechel Trading AG (Мечел Трейдинг АГ)	6300, Швейцария, Цуг, Даммштрассе, 19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.12.2005	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «БМК-М»	453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. Блюхера, 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.12.2004	Нет	Нет
•	Radswill Limited	15 Agiou Pavlou Street. Ledra House. Agios Andreas. 1105 Nicosia. Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	22.12.2005	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «ВторРесурс»	454048, г. Челябинск, ул. Сони Кривой, 73	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	14.03.2006	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Шахтоучасток Урегольский»	652842, Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Мыски, ул. Осенняя, д. 3	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.03.2006	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Мечел-Метиз»	125993, Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	24.01.2006	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Челябинский завод специальных сталей и сплавов»	454047, Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, 14	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.04.2006	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Финком-инвест»	125167, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	22.12.2005	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Мечел-Ижсталь»	Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.01.2006	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Челябинский завод по производству коксохимической продукции»	454047, Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, 14	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	08.06.2006	Нет	Нет
•	Mechel Trading (Americas) LLC	8024 Kiwi Point Fort Mill, SC 29708	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	03.09.2004	Нет	Нет

			общество			
•	Общество ограниченной ответственностью «ВторРесурс-Южный»	с 454048, город Челябинск, ул. Сони Кривой, 73	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	14.03.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «ПромКомплекс»	с 454048, город Челябинск, ул. Сони Кривой, 73	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	14.03.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «ВторМет»	с 454084, город Челябинск, проспект Победы, 168	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	14.03.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Экомет+»	с 456228, Челябинская область, г. Златоуст, ул. Северная, 31	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	14.03.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Виста-И»	с Российская Федерация, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Строительная, д 23а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	12.09.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Аспект-К»	с Российская Федерация, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Строительная, д 23а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество		Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Мечел Материалы»	с 142703, Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, г. Видное, Промзона ОАО «Москокс»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.01.2007	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «КРАСТА»	665651, Иркутская область, Нижнеилимский район, г. Железногорск-Илимский	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	1.02.2007	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Калтан, ул. Комсомольская, 20	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.04.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Фенинвест»	с Российская Федерация, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Сталеваров, 7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.08.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Мечел-Финансы»	с 125993, Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	06.06.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью	с Российская Федерация, Кемеровская обл., г.	Акционерное общество получило право распоряжаться долей	30.05.2007	Нет	Нет

	«Транскол»	Новокузнецк, ул. Невского, д. 1а	составляющей более чем 20 процентами уставного капитала данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
•	Bellasis Holdings LTD	Themistokli Dervi,3, Julia House, P.C.1066,Nicosia, Cuprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Aylmero Enterprises Ltd	Themistokli Dervi,3, Julia House, P.C.1066,Nicosia, Cuprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Darlton Enterprises Ltd	Themistokli Dervi,3, Julia House, P.C.1066,Nicosia, Cuprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Arrowswift Ltd	Themistokli Dervi,3, Julia House, P.C.1066,Nicosia, Cuprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Riezer Investments Ltd	Themistokli Dervi,3, Julia House, P.C.1066,Nicosia/ Cuprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Calrige Ltd	Themistokli Dervi,3, Julia House, P.C.1066,Nicosia, Cuprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «МетХол»	с 125993, Российская Федерация, г. Москва, Красноармейская, дом 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.12.2006	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Финнорд»	с Российской Федерация, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Сталеваров, д. 7, офис 319	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.07.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Финост»	с Российской Федерация, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Сталеваров, д. 7, офис 319	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.07.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «ПромМет»	с 454038, г. Челябинск, ул. Промышленная, д. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.07.2007	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	Российская Федерация, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.06.2007	Нет	Нет

•	Открытое акционерное общество «Московский коксогазовый завод»	Российская Федерация, г. 142703, Российская Федерация, Ленинский район, г. Видное,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.07.2007	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Фендеп»	142703, Российская Федерация, Ленинский район, г. Видное, заводоуправление ОАО «Москокс»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.07.2007	Нет	Нет
•	ZONELINE LIMITED	Themistokli Dervi, 3, Julia House, P.C.1066, Nicosia, Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.07.2007	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Стройбаза»	426006, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Новоажимова, д. 7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.08.2007	Нет	Нет
•	DALEWAVE LIMITED	Themistokli Dervi, 3, Julia House, P.C.1066, Nicosia, Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	02.08.2007	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «Технопродинторг»	127473, г. Москва, Садово-Самотечная ул., д. 13/14, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	13.09.2007	Нет	Нет
•	Закрытое акционерное общество «Темрюк-Сотра»	353520, Краснодарский край, г. Темрюк, порт «Темрюк»»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.09.2007	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Союзтранзит»	353520, Краснодарский край, г. Темрюк, порт «Темрюк»»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.09.2007	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Братский завод ферросплавов»	РФ, Иркутская область, г. Братск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.08.2007	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Эльгауголь»	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Северная, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	24.10.2007	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Разрез Кангаласский»	677903, Республика Саха (Якутия), п. Кангалассы, ул. К.Маркса, 8	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет
•	Открытое акционерное общество «Шахта Джебарики-Хая»	678727, Республика Саха (Якутия), Томпонский улус, пос. Джебарики-Хая	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет
•	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом Якутуголь»	678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Южно-Якутская, 22	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет

•	Общество ограниченной ответственностью «МАСпром»	с 678955, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгринский район, пос. Серебряный бор	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Кубнерстрой»	с 353800, Краснодарский край, Красноармейский район, х. Трудобеликовский, ул. Ленина, 245	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Саха-Дойч-Диамант»	с 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Заводская, 10	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.10.2007	Нет	Нет
•	Товарищество ограниченной ответственностью «Мечел-Сервис Азия»	с Республика Казахстан, 010000, город Астана, р-н Сарыарка, ул. Ауэзова, д.8, офис 18 Бизнес-Центр «Азия»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.10.2007	Нет	Нет
•	Общество ограниченной ответственностью «Специализированный завод по изготовлению запасных частей и сменного оборудования»	с 454047, Российская Федерация, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, 14	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.12.2007	Нет	Нет

Деятельность ОАО "Южный Кузбасс" как аффилированного лица, направлена на:

- 20) добыча и переработка угля;
- 21) автотранспортные перевозки, в том числе перевозка аммиачной селитры, взрывчатых веществ и т.п.;
- 22) инвестиционная деятельность, включая эмиссию собственных ценных бумаг, в том числе акций и облигаций, а также производных ценных бумаг, покупку и продажу любых ценных бумаг, в том числе внесенных в уставный капитал общества;
- 23) управление акциями дочерних акционерных обществ;
- 24) стратегическое планирование деятельности общества и его дочерних обществ и предприятий, в том числе планирование размещения капитала и производства;
- 25) организация выполнения заказов для государственных нужд по продукции, производимой дочерними акционерными обществами и предприятиями основного общества;
- 26) изучение конъюнктуры рынка капитала, товаров и услуг;
- 27) консультационная деятельность в области инвестиций и фондового рынка;
- 28) обучение и подготовка рабочих и руководящих кадров;
- 29) оказание услуг связи;
- 30) осуществление снабженческо-сбытовой деятельности по снабжению предприятий, организаций материальными ресурсами (в том числе взрывчатыми веществами и средствами взрывания) на договорной основе.
- 31) и другие виды деятельности.

Компания располагает полным пакетом документов, необходимых для осуществления своей производственно-хозяйственной деятельности.

Операции с аффилированными лицами за 2007г.:

Таблица

№ 55

	Наименование	характер	метод	для	Объем продаж (без	Объем	всех
--	--------------	----------	-------	-----	-------------------	-------	------

№ п/п	предприятий и виды операций	отношений	определения цен в сделках	учета НДС) (тыс.руб.)	закупки товаров, работ, услуг у аффилированного лица (без учета НДС) (тыс. руб.)
1.	ОАО «Разрез Ольжерасский» ", в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		101 784	142 506
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	85 381	137 951
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	16 403	2 322
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		2 233
2.	ОАО «ТЭУ», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		35 432	1 105
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	35 432	395
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		710
3.	ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		214 403	612 299
	операции по приобретению и продаже		Метод сопоставимой	213 122	611 547

	работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		неконтролируемой цены		
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	1 281	723
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		29
4.	ОАО «Разрез Томусинский», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		429 597	1 904 877
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	429 597	1 763 223
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		139 569
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		657
	проценты по займам				1 428
5.	ООО «МИД», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		187	10 836
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	5	10 836
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	182	
6.	ООО «ЧОП Альфа», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует		299	56 015

		или оказывает значительное влияние на другую организацию			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров , готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены	62	55 702
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены	237	
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены		313
	ООО «Шахтоучасток Урегольский» в том числе:	организация, подготавливаю щая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию			18 549
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены		5 179
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены		13 370
	ЗАО «Усинское энергоуправление» в том числе:	организация, подготавливаю щая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию			100
	покупка ценных бумаг				100
7.	ООО «ТД Мечел», в том числе:	организация, подготавливаю щая бух. отчетность, и другая организация контролируютс я (непосредствен но или через третьи организации) одним и тем же		7 580 801	228 639

		юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	7 580 801	195 751
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		
	проценты по займам		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		20 888
	покупка ценных бумаг		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		12 000
8.	ООО «Мечел-Транс», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		476	1 003 725
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	442	1 001 220
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	34	2 505
9.	MECHEL TRADING, в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи		6 107 017	7 397

		организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	6 107 017	7 397
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		
10.	Mechel International Holdings AG Zug Branch в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			38 976
	проценты по займам				38 976
11.	ОАО «Коршуновский ГОК», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			7 885
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		7 885
12.	ООО «Мечел - Энерго», в	организация,		5	703 847

	том числе:	подготавливаю щая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредствен но или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены	5	699 089
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены		4 758
13.	ООО «Мечел-Сервис», в том числе:	организация, подготавливаю щая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредствен но или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			32 298
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируе мой цены		32 298
14.	ООО «КЗАХЛ», в том числе:	организация, подготавливаю щая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредствен но или через третьи	Метод сопоставимой неконтролируе мой цены		169

		организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		169
15.	ООО «УК Мечел», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)	Метод сопоставимой неконтролируемой цены	1 049	185 419
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	1 049	
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		185 419
16.	ОАО «ЧМК» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		2 553	3 895
	операции по приобретению и продаже		Метод сопоставимой	2 553	3 895

	работ и услуг, товаров , готовой продукции, сырья и материалов		неконтролируемой цены		
17.	ОАО «Комбинат Южуралникель» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		225 172	18 175
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров , готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	225 172	
	проценты по займам				18 175
18.	ОАО «Мечел», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			13 266
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		13 266
19.	ООО «Мечел–кокс» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через		6 432 610	

		третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	6 432 610	
20.	ОАО «Москокс» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		2 562 865	
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	2 562 865	
21.	ОАО «Южнокузбасская ГРЭС» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		250 592	
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	250 592	

22.	ООО «Мечел-метиз» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			30 646
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		30 646
23.	ОАО «Кузбассэнерго-сбыт» в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			379
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		379
24.	ОАО «ТРМЗ» в том числе:			14 196	212 056
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	14 196	210 931
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		264
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		861

25.	ОАО «Томусинское погрузочно-транспортное управление» в том числе:			4 314	121 640
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	4 314	121 474
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		166
26.	ОАО «РИКТ» в том числе:				5 115
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		5 062
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		53

Операции с аффилированными лицами за 2006г.:**Таблица № 56**

№ п/п	Наименование предприятий и виды операций	характер отношений	Метод для определения цен в сделках	Объем продаж (без учета НДС) (тыс.руб.)	Объем всех закупок товаров, работ, услуг у аффилированного лица (без учета НДС) (тыс. руб.)
1.	ОАО «Томусинская автобаза», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		1 488 628	756 735
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	1 488 628	756 240
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		495
2.	ООО «Шахтоучасток Урегольский», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		15	12 622

	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	15	12 622
3.	ОАО «Разрез Красногорский», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		447 804	2 029 904
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	447 804	2 029 904
4.	ОАО «Разрез Ольжерасский», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		565 216	1 158 304
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	565 216	1 139 139
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		19 321
	проценты по займам				126
	покупка ценных бумаг				-282
5.	ОАО «Шахта им. В.И.Ленина», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		337 565	1 228 896
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	337 565	1 228 716
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		180

			мой цены		
6.	ОАО «ТЭУ», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		8 458	185
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	8 458	175
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		10
7.	ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		206 150	294 460
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	206 150	294 460
8.	ОАО «Разрез Томусинский», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		308 951	1 676 935
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	308 951	1 674 414
	проценты по займам				2 521
9.	ООО «МИД», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное		167	7 702

		влияние на другую организацию			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	167	7 702
10.	ООО «ЧОП Альфа», в том числе:	организация, подготавливающая бухгалтерскую отчетность, контролирует или оказывает значительное влияние на другую организацию		174	33 941
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	174	33 404
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		537
11.	ООО «ТДМечел», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		9 074 283	1 602 228
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	9 074 823	1 494 281
	проценты по займам				107 947
	покупка ценных бумаг				
12.	ООО «Мечел-Транс», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются		618	53 168

		(непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	618	53 088
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		80
13.	ООО «МЕЧЕЛ -ЭНЕРГО», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		4	385 497
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	4	385 492
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		5
14.	ООО «Мечел-Сервис», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим			36 807

		или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		36 807
15.	ООО «Мечел-метиз», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			23 801
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		23 801
16.	ООО «КЗАХЛ», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)	Метод сопоставимой неконтролируемой цены		360
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		360
17.	Mechel International Holdings AG Zug Branch, в том числе:	подготавливающая бух. отчетность, и другая			121 464

		организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной			
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		7 833
	проценты по займам				113 631
18.	ОАО «УК Мечел», в том числе:	орган принимающий решения, оказывающие влияние на деятельность организации		1 290	104 169
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	1 290	104 131
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		38
19.	ОАО «Комбинат Южуралникель», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		5	96
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	5	
	проценты по займам				96
20.	ОАО «Мечел», в том числе:	контролируется или оказывается значительное влияние на		55	14 476

		организацию, подготавливающую бухгалтерскую отчетность, другой организацией или физическим лицом			
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	55	14 476
21.	ОАО «ЧМК», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		7	
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	7	
22.	ОАО «БМК», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		6	
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырье и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	6	

23.	ОАО «Уралкуз», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		6	
	операции по приобретению и продаже товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	6	
24.	MECHEL TRADING, в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)		5 111 361	
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	5 111 361	
25.	ОАО «Ижсталь», в том числе:	организация, подготавливающая бух. отчетность, и другая организация контролируются (непосредственно или через третьи организации) одним и тем же юридическим		6	

		или один и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц)			
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	6	
26.	ОАО «ТРМЗ» в том числе:			117 050	218 899
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	117 050	218 506
	аренда имущества		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		393
27.	ОАО «Томусинское погрузочно-транспортное управление» в том числе:			811	60 634
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены	811	60 634
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		
28.	ОАО «РИКТ» в том числе:				3 035
	операции по приобретению и продаже работ и услуг, товаров, готовой продукции, сырья и материалов		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		3 015
	приобретение и продажа основных средств		Метод сопоставимой неконтролируемой цены		20

**Общее состояние расчетов ОАО «Южный Кузбасс»
с аффилированными лицами (за поставленную продукцию, оказанные услуги,
выполненные работы, а также за полученные и предоставленные займы и кредиты) по
состоянию на начало и конец отчетного периода**

Таблица № 57

Наименование предприятия	Сальдо на 01.01.2007 г., тыс. руб.		Сальдо на 31.12.2007 г., тыс. руб.	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
ОАО «Разрез Ольжерасский»	920 546	312	0	0
ОАО «Разрез Томусинский»		747 121	1 720	1 286 362
ОАО «Томусинское энергоуправление»	0	40 701	13 529	49 121
ОАО «Взрывпром юга Кузбасса»	117 738		62 216	15 970
ОАО «ТРМЗ»	0	17 978	3 649	27 155
ОАО «ТПТУ»	0	3 756	516	11 852

ООО «МИД»	0	1 226	467	
ООО ЧОП «АЛЬФА»	0	3 479	0	4 058
ОАО «РИКТ»	0	250	99	0
ООО «Шахтоучасток Урегольский»		8 903	13	25 567
ОАО «Мечел»		127	645 004	1 353
ООО «УК Мечел»		6943		27 109
ООО «ТД Мечел»	235076	911 365	13 762 590	1 166
Мечел Трейдинг, Mechel International Holdings AG	82 927	1 838 227	308 499	7 399
ОАО «ЧМК»	655		4 528	254
ООО «Мечел-Транс»	5 447	6 948	4 610	28 682
ООО «Мечел –Сервис»		108	684 183	101
ООО «Мечел-Энерго»		16 926	521 044	36 297
ОАО «Комбинат Южуралникель»		65 000	2 366	
ООО «Мечел –метиз»		3 747		2 658
Little Echo Invest Corp		11 602 172		0
ООО «Транскол»			3 535	
ЗАО «Усинское энергоуправление»			133	
ООО «Мечел-кокс»			566 595	
ОАО «Москокс»			146 210	
ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС			6 737	
ОАО ХК «Якутуголь»			5	
ИТОГО	1 362 389	15 275 289	16 738 247	1 525 104
Общая сумма задолженности	2 169 541	18 333 945	17 397 790	4 024 031
Доля аффилированных лиц в общей сумме задолженности, %	62,8	83,3	96,2	37,9

Из представленной данных в таблице № 55 «Общее состояние расчетов ОАО «Южный Кузбасс» с аффилированными лицами по состоянию на начало и конец отчетного периода», информация по полученным и выданным займам с аффилированными лицами следующая:

Таблица № 58

Тыс.руб.

	<i>Остаток на 01.01.07г.</i>	<i>Погашено</i>	<i>Поступило, начислено процентов за период</i>	<i>Остаток на 31.12.07 г.</i>
<i>Краткосрочные займы, полученные от аффилированных Компаний</i>				
ОАО «Комбинат Южуралникель»	65 000	343 175	278 175	0
ОАО «Разрез «Томусинский»	113 181	114 248	1 067	0
<i>Итого</i>	<i>178 181</i>	<i>457 423</i>	<i>279 242</i>	<i>0</i>
<i>Долгосрочные займы, полученные от аффилированных Компаний</i>				
ОАО «Разрез Томусинский»		85 039	85 039	0
ООО «ТД Мечел»	919 008	1 813 793	894 785	0
Mechel International Holdings AG	1 838 227	1 898 478	60 251	0
<i>Итого</i>	<i>2 757 235</i>	<i>3 797 310</i>	<i>1 040 075</i>	<i>0</i>

Тыс.руб.

	Остаток на 01.01.07г.	Выдано, начислено процентов за период	Погашено	Остаток 31.12.07 г.	на
<i>Краткосрочные займы, выданные аффилированным Компаниям</i>					
ОАО «Мечел»	0	635 783	3 281	632 502	
ООО «ТД«Мечел»	0	12 289 621	0	12 289 621	
ООО «Транскол»	0	4 566	1 031	3 535	
ЗАО «Усинское энергоуправление»	0	133	0	133	
Итого	0	12 930 103	4 312	12 925 791	
<i>Долгосрочные займы, выданные аффилированным Компаниям</i>					
ООО «Мечел -кокс»	0	102 927	102 927	0	
ООО «Мечел -Сервис»	0	685 476	5 889	679 587	
ООО «Мечел- Энерго»	0	510 521	0	510 521	
ООО «ТД Мечел»	0	1 117 394	10 546	1 106 849	
ZOUNLINE LIMITED	0	645 432	645 432	0	
Итого	0	3 061 750	764 794	2 296 956	

19.ИНФОРМАЦИЯ О РЕОРГАНИЗАЦИИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА

В целях повышения капитализации компании, участия в управлении собственностью дочерних и зависимых обществ, участвующих в единой технологической цепочке от добычи до торговли углем, для ее оптимизации путем снижения издержек производства, создания условий для стабилизации деятельности в рамках единого хозяйственного комплекса, содействия продвижению продукции, выпускаемой акционерными обществами на внутреннем и внешнем рынках, не ограничивая конкуренцию, расширение спектра бизнеса и диверсификации предприятий, введение единых социально-экономических льгот для работников предприятия осуществлена реорганизация акционерных обществ в форме присоединения открытого акционерного общества «Разрез Ольжерасский», к открытому акционерному обществу «Угольная компания «Южный Кузбасс» (договор о присоединении от 8 июня 2006г.)

Передаточный акт составлен по состоянию на 1 апреля 2006г. (т.е. на последнюю отчетную дату к моменту проведения годовых собраний акционеров ОАО «Разрез Ольжерасский» и ОАО «Южный Кузбасс».

Исключение из единого государственного реестра юридических лиц ОАО «Разрез Ольжерасский» произведено 01.02.2007г.

Приказом № 42 от 30.01.2007 г. «О порядке проведения инвентаризации имущества в связи с реорганизацией ОАО «Разрез Ольжерасский» была назначена инвентаризационная комиссия по ОАО «Южный Кузбасс». Инвентаризация имущества ОАО «Разрез Ольжерасский» проведена и зафиксирована в инвентаризационных ведомостях по состоянию на 31.01.2007г.

Приказом по компании от 01.02.07 г. № 28к «О включении в штат филиалов работников реорганизованных предприятий» в связи с присоединением ОАО «Разрез Ольжерасский» с 01.02.07 г. приняты в штат филиалов ОАО «Южный Кузбасс» работники разреза.

По состоянию на 31.01.2007г. на реорганизованном предприятии закрыты все расчетные, транзитные счета во всех банках, сняты остатки по акту инвентаризации в кассе и касса закрыта.

Произведены сверки расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами, получены акты сверок со всеми фондами и налоговой инспекцией по состоянию на 31.01.07 г.

Произведены сверки расчетов со всеми поставщиками и подрядчиками, покупателями и заказчиками, получены акты сверок по состоянию на 01.02.07 г.

Составлены акты передачи имущества и финансовых обязательств ОАО «Разрез Ольжерасский» по состоянию на 01.02.07г. Передаточный акт принят Центральной инвентаризационной комиссией ОАО «Южный Кузбасс»;

Отчет за январь месяц 2007г. в российских стандартах составлен по реорганизованному предприятию и сдан в налоговую инспекцию.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Южный Кузбасс» как правопреемника реорганизуемого предприятия ОАО «Разрез Ольжерасский» произведена на основе данных акта передачи имущества и финансовых обязательств ОАО «Разрез Ольжерасский» по состоянию на 01.02.07 г. и построчного суммирования остатков по счетам бухгалтерского баланса ОАО «Разрез Ольжерасский» и «Южного Кузбасса» за исключением взаиморасчетов. Реформация баланса и присоединение активов произведено через вспомогательный счет «00». В связи с невозможностью построчного сложения активов и пассивов по счетам 60,62, произведена разноска данных кредиторской задолженности по каждой счет фактуре, имеющейся на остатке с учетом НДС.

Таблица №60

Наименование показателя	На дату реорганизации		Внутренние обороты, корректировка активов и пассивов		Итого на 01.02.07 г.
	ОАО «Южный Кузбасс»	ОАО «Разрез Ольжерасский»	ОАО «Южный Кузбасс»	ОАО «Разрез Ольжерасский»	ОАО «Южный Кузбасс»
Внеоборотные активы	25 247 433	1 383 592	-84 692		26 546 333
в т.ч. долгосрочные вложения	12 236 028	111	-84 692		12 151 447
из них вложения в реорганизуемое предприятие	84 692		-84 692		
Оборотные активы	4 137 398	601 999	-992 848	-34 997	3 711 552
в т.ч. дебиторская задолженность перед покупателями и заказчиками (текущая)	1 837 609	49 360	-986 048	-34 997	865 924
из нее внутренняя задолженность	986 048	34 997	-986 048	-34 997	
из нее авансы выданные	623 500	9 908	-6 800		626 608
из нее внутренняя задолженность	6 800		-6 800		
Итого активы	29 384 831	1 985 591	-1 077 540	-34 997	30 257 885
Капитал и резервы	10 606 360	700 515	-84 589	-103	11 222 183
в т.ч. уставный капитал	1 903,9	103	+6,5	-103	1 910,4
в т.ч. нераспределенная прибыль	8 749 964	610 449	-84 596		9 275 817
из нее разница между балансовой и номинальной стоимостью акций	84 607		- 84607		
из нее номинал акций	11		+11		
Долгосрочные обязательства	10 195 655	87 396			10 283 051
Краткосрочные обязательства	8 582 816	1 197 680	-41 945	-985 900	8 752 651
из нее поставщики и подрядчики	1 061 553	1 160 046	-41 945	-985 900	1 193 754
из нее внутренняя задолженность	41 945	985 900	-41 945	-985 900	
Итого пассивы	29 384 831	1 985 591	-126 534	-986 003	30 257 885

Анализ изменения капитала ОАО «Южный Кузбасс» в связи с реорганизацией в форме присоединения ОАО «Разрез Ольжерасский»

Таблица №61

Изменение показателей за год	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 01.01.2007 г.	1 903,9	2 060 384	9 869	8 346 412	10 418 569
Изменения в связи с присоединением:					
Увеличение уставного капитала	6,5				6,5
Погашение акций в связи реорганизацией					
Увеличение добавочного, резервного капитала и нераспределенной прибыли		89 933	31	610 449	700 413

Уменьшение нераспределенной прибыли на сумму разницы между балансовой стоимости финансовых вложений ЮК в акции реорганизуемых предприятий и стоимостью акций по номиналу				(84 596)	(84 596)
На 31.12.2007 г.	1 910,4	2 150 317	9 900	8 872 265	11 034 392

Увеличение уставного капитала в результате присоединения ОАО «Разрез Ольжерасский» произошло за счет дополнительного выпуска акций ОАО «Южный Кузбасс» размещенных путем конвертации акций ОАО «Разрез Ольжерасский», принадлежащих третьим лицам (6 тыс. руб.) в акции ОАО «Южный Кузбасс»; Списана разница между балансовой стоимостью финансовых вложений ОАО «Южный Кузбасс» в акции ОАО «Разрез Ольжерасский» и номинальной стоимостью акций в уставном капитале реорганизованного общества – 84 596 тыс. руб. в уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет (84 счет), в связи с тем, что снижение чистых активов правопреемника произошло в большей степени, чем уменьшение уставного капитала.

Для обеспечения сопоставимости показателей в финансовой отчетности правопреемника и присоединяемой организации представлены сравнительные форма №1 по ОАО «Южный Кузбасс» и по состоянию на 01.01.07 г. и форма №2 по предприятиям за 2006 и 2007год с построчным пояснением исключения внутренних оборотов.

Баланс ОАО "Южный Кузбасс" на 01.01.2007 г.

Таблица №62

АКТИВ (тыс.руб.)		ПАССИВ (тыс.руб.)	
Внеоборотные активы	25 271 045	Уставный капитал	1 904
в т.ч. долгосрочные финансовые вложения	12 236 028	Собственные акции, выкупленные у акционеров	-215 761
из них фин.вложения в реорганизуемого предприятия	84 692	Добавочный +резервный капитал	2 070 253
Оборотные активы	3 878 369	Нераспределенная прибыль	8 346 412
в т.ч. краткосрочная дебиторская задолженность	2 079 247	Долгосрочные и краткосрочные обязательства	18 946 606
из нее дебиторская задолженность покупателей и заказчиков разреза Ольжерасский	880 797	в т.ч. краткосрочная кредиторская задолженность	7 638 607
из нее авансы выданные разреза Ольжерасский	39 749	из нее задолженность разреза Ольжерасский	312
Баланс	29 149 414	Баланс	29 149 414

Баланс ОАО «Разрез Ольжерасский» на 01.01.2007 г.

Таблица №63

АКТИВ (тыс.руб.)		ПАССИВ (тыс.руб.)	
Внеоборотные активы	1 333 321	Уставный капитал	103
Оборотные активы	552 167	В т.ч. номинал акций ЮК	6
в т.ч. дебиторская задолженность	152 973	Добавочный + резервный капитал	123 311
из нее дебиторская задолженность по прочей задолженности ОАО «Южный Кузбасс»	164	Нераспределенная прибыль	556 374
		Долгосрочные и краткосрочные	1 205 700

		обязательства	
		в т.ч. кредиторская задолженность	1 131 069
		из нее авансы полученные ОАО «Южный Кузбасс»	39 749
		из нее поставщики и подрядчики ОАО «Южный Кузбасс»	880 649
Баланс	1 885 488	Баланс	1 885 488

Сопоставимые показатели баланса 2-х обществ на начало отчетного периода на 01.01.2007 г.

Таблица № 64

АКТИВ (тыс.руб.)		ПАССИВ (тыс.руб.)	
Внеоборотные активы	26 519 674	Уставный капитал	1 910
		Собственные акции	- 215 761
Оборотные активы	3 509 826	Добавочный капитал + резервный	2 193 564
		Нераспределенная прибыль	8 818 191
		Долгосрочные и краткосрочные обязательства	19 231 596
Баланс	30 029 500	Баланс	30 029 500

Пояснения к СВОДНОМУ БАЛАНСУ на 01 января 2007г.

Таблица №65

№ п/п	стр.	ОАО «Разрез Ольжерасский»			ОАО «Южный Кузбасс»			Примечание
		было	Стало	Разница	было	Стало	разница	
1	140				12 236 028	12 151 336	- 84 692	Списание взаимных финансовых вложений в связи с реорганизацией
2	240	152 973	152 809	- 164	2 079 247	1 158 701	- 920 546	Погашена взаимная задолженность
3	241				1 373 078	492 281	- 880 797	Погашена взаимная задолженность
4	242				602 829	563 080	- 39 749	Погашена взаимная задолженность
5	243	127 470	127 306	-164				Погашена взаимная задолженность
6	250							Погашена взаимная задолженность
7	410	103		-103	1903,9	1 910	6,5	Списание уставного капитала реорганизованных предприятий и

								конвертация акций в устав. к-л ЮК
8	470				8 346 412	8 261 816	-84 596	Списана разница между балансовой и номинальной стоимостью акций результат от конвертации
9	620	1 131 069	210 671	-920 398	7 638 607	7 638 295	- 312	Погашена взаимная задолженность
10	621	1 045 319	164 670	- 880 649				Погашена взаимная задолженность
11	623				160 400	160 088	- 312	Погашена взаимная задолженность
12	625	39 749		-39 749				Погашена взаимная задолженность

Отчет о прибылях и убытках по ОАО "Южный Кузбасс за 2006 год

Таблица № 66

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	18 365 008	Себестоимость реализации	14 867 785
В т.ч. выручка от продажи ТМЦ, услуг р-зу Красногорский	447 804	В т.ч. с/с продаж р-зу Красногорский	430 927
		внутренняя прибыль по р-зу Красногорский	16 877
выручка от продажи ТМЦ, услуг Шахте им.В.И.Ленина	337 565	с/с продаж Ш.им.В.И.Ленина	318 434
		внутренняя прибыль по Ш.им.В.И.Ленина	19 131
выручка от продажи ТМЦ, услуг Томусинской автобазе	1 488 628	с/с продаж Т А Б	1 433 812
		внутренняя прибыль по Т А Б	54 816
выручка от продажи ТМЦ, услуг разреза Ольжерасский	565 216	с/с продаж разрезу Ольжерасский	477 257
		внутренняя прибыль по разрезу Ольжерасский	87 959
		Коммерческие и управленческие расходы	1 820 044
		расходы для р-за Красногорский	36 272
		расходы для Ш.им.В.И.Ленина	27 342
		Расходы для разреза Ольжерасский	14 730
		расходы для Т А Б	120 579
Прочие доходы	5 843 433	Прочие расходы	6 389 107
доходы от р-за Красногорский	111	расходы по р-зу Красногорский	0
доходы от Шахты им.В.И.Ленина	14 289	расходы по Ш.им.В.И.Ленина	1

доходы от Т А Б	27 764	расходы по Т А Б	25 802
Доходы от разреза Ольжерасский	252	Расходы по разрезу Ольжерасский	378
Прибыль до налогообложения	1 131 505	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	347 506
Чистая прибыль		783 999	

Отчет о прибылях и убытках по ОАО «Разрез Красногорский» за 2006 год

Таблица № 67

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	1 973 650	Себестоимость реализации	1 323 830
выручка от продажи ТМЦ, услуг ОАО Южный Кузбасс	1 952 546	с/с продаж ОАО Южный Кузбасс	1 306 930
		внутренняя прибыль по ОАО Южный Кузбасс	645 616
выручка от продажи ТМЦ, услуг ш.им.В.И.Ленина	1 432	с/с продаж ш.им.В.И.Ленина	993
		внутренняя прибыль по ш.им.В.И.Ленина	439
Выручка от продаж ТМЦ, услуг Т А Б	5 896	с/с продаж Т А Б	5 079
		Внутренняя прибыль по Т А Б	817
Выручка от продаж ТМЦ разреза Ольжерасский	1 557	с/с продаж по разрезу Ольжерасский	1 432
		Внутренняя прибыль по разрезу Ольжерасский	125
		Коммерческие и управленческие расходы	190 927
		В т.ч. расходы для ЮК	188 811
		Расходы для ш.им.В.И.Ленина	138
		Расходы для Т А Б	570
		Расходы для разреза Ольжерасский	151
Прочие доходы	7 248	Прочие расходы	71 455
доходы от ОАО Южный Кузбасс	0	расходы от ОАО Южный Кузбасс	111
Доходы от ш.им.В.И.Ленина	4 936	Расходы от ш.им.В.И.Ленина	0
Доходы от Т А Б	270	Расходы от Т А Б	31
Прибыль до налогообложения	394 686	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	106 979
Чистая прибыль		287 707	

Отчет о прибылях и убытках по ОАО Шахта «им.В.И.Ленина» за 2006 год

Таблица №68

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	1 258 653	Себестоимость реализации	821 790
в т.ч. выручка от продажи ТМЦ, услуг ОАО Южный Кузбасс	1 228 843	в т.ч. с/с продаж ОАО Южный Кузбасс	793 687
		внутренняя прибыль по ОАО Южный Кузбасс	435 156

в т.ч. выручка от продажи ТМЦ, услуг Т А Б	293	в т.ч. с/с продаж Т А Б	273
		внутренняя прибыль по Т А Б	20
В т.ч. выручка от продажи ТМЦ р-зу Ольжерасский	4 975	В т.ч. с/с по разрезу Ольжерасский	4 039
		Внутренняя прибыль	936
		Коммерческие и управленческие расходы	190 155
		в т.ч. расходы для ОАО Южный Кузбасс	185 678
		Расходы для разреза Ольжерасский	752
		Расходы для Т А Б	28
Прочие доходы	80 498	Прочие расходы	174 904
доходы от ОАО Южный Кузбасс	120	расходы от ОАО Южный Кузбасс	14 404
Доходы от р-за Красногорский	0	расходы от р-за Красногорский	4 936
Доходы от разреза Ольжерасский	6	Расходы от разреза Ольжерасский	1310
Прибыль до налогообложения	152 302	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	33 967
Чистая прибыль		118 335	

Отчет о прибылях и убытках по ОАО «Томусинская автобаза» за 2006 год

Таблица №69

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	1 789 161	Себестоимость реализации	1 698 343
выручка от продажи ТМЦ, услуг ОАО Южный Кузбасс	756 604	с/с продаж ОАО Южный Кузбасс	718 234
		внутренняя прибыль по ОАО Южный Кузбасс	38 370
выручка от продажи ТМЦ, услуг Р-з Красногорский	538 762	с/с продаж по р-з Красногорский	510 908
		внутренняя прибыль по р-зу Красногорский	27 854
Выручка от продажи ТМЦ, услуг ш.им.В.И.Ленина	12 586	с/с продаж по ш.им.В.И.Ленина	11 945
		Внутренняя прибыль пош.им.В.И.Ленина	641
Выручка от продаж ТМЦ, услуг разрез Ольжерасский	273 918	с/с продаж по р-зу Ольжерасский	260 003
		Внутренняя прибыль по разрезу Ольжерасский	13 915
		Коммерческие и управленческие расходы	90 782
		В том числе расходы для р-за Красногорский	27 315
		Расходы для ш.им.В.И.Ленина	638
		Расходы для ЮК	38 360
		Расходы для р-за Ольжерасский	13 888

Прочие доходы	6 605	Прочие расходы	32 438
доходы от ОАО Южный Кузбасс	99	расходы от ОАО Южный Кузбасс	91
Прибыль до налогообложения	-25 797	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	-1 371
Чистая прибыль		-24 426	

Отчет о прибылях и убытках по ОАО «Разрез Ольжерасский» за 2006 год

Таблица №70

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	1 230 731	Себестоимость реализации	944 171
выручка от продажи ТМЦ ОАО Южный Кузбасс	1 104 323	с/с продаж ОАО Южный Кузбасс	847 196
		внутренняя прибыль по ОАО Южный Кузбасс	257 127
выручка от продажи ТМЦ Р-з Красногорский	1 042	с/с продаж по р-з Красногорский	799
		внутренняя прибыль по р-зу Красногорский	243
Выручка от продажи ТМЦ ш.им.В.И.Ленина	163	с/с продаж по ш.им.В.И.Ленина	125
		Внутренняя прибыль пош.им.В.И.Ленина	38
Выручка от продаж ТМЦ Томусинская автобаза	31 839	с/с продаж по Томусинской автобазе	24 425
		Внутренняя прибыль по Томусинской автобазе	7 414
		Коммерческие и управленческие расходы	173 500
		В том числе расходы для р-за Красногорский	147
		Расходы для ш.им.В.И.Ленина	23
		Расходы для ЮК	155 709
		Расходы для Томусинской автобазы	4 489
Прочие доходы	42 297	Прочие расходы	74 943
доходы от ОАО Южный Кузбасс	140	расходы от Томусинской автобазы	36 810
Доходы от ш.им.В.И.Ленина	1305		
Доходы от Томусинской автобазы	36 978		
Прибыль до налогообложения	80 414	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	29 562
Чистая прибыль		50 852	

Сопоставимые показатели прибылей и убытков за 2006 год

Таблица № 71

Доходы (тыс.руб.)	Расходы (тыс.руб.)
-------------------	--------------------

Выручка от реализации	15 863 211	Себестоимость реализации	12 509 421
		Коммерческие и управленческие расходы	1 649 788
Прочие доходы	5 893 811	Прочие расходы	6 658 973
Прибыль до налогообложения	938 840	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	516 643
Чистая прибыль		422 197	

Пояснения к СВОДНОЙ ФОРМЕ № 2 за 2006 год

Таблица №72

стр. Формы № 2	ОАО «Разрез Красногорский»				ОАО "Южный Кузбасс"			
	Было	стало	разница на внутренние обороты	Пояснение	было	стало	разница на внутренние обороты	Пояснение
010	1 973 650	12 219	-1 961 431	Услуги обогащения	18 365 008	15 525 795	-2 839 213	реализация ТМЦ, услуг
020	-1 323 830	-9 396	1 314 434	Себестоимость обогащения	-14 867 785	-12 207 355	2 660 430	покупные цены, с/стоимость
029	649 820	2 823	- 646 997	изменение прибыли	3 497 223	3 318 440	-178 783	Изменение прибыли
030	0	0	0	комм.расходы на углеобогащение	-442 771	-373 619	69 152	комм.расходы на доходы от продаж
040	-190 927	- 1 257	189 670	управл.расходы на обогащение	-1 377 273	-1 247 502	129 771	Управ.расходы на доходы от продаж
050	458 893	1 566	-457 327	изменение прибыли	1 677 179	1 697 319	20 140	изменение прибыли
060	4 936	0	-4 936	%% на займы выданные	17 284	2 996	-14 288	%% на займы выданные
070	0	0	0		-248 870	-248 744	126	%% на займы полученные
080	183	183	0		178 169	178 169	0	
090	2 129	1 859	-270	Снята выручка по продаже ТМЦ	5 647 980	5 619 852	-28 128	Снята выручка по продаже ОС, ТМЦ, векселей
100	71 455	71 313	142	Сняты расходы по продаже ТМЦ	-6 140 237	-6 114 182	26 055	Сняты расходы по продаже ОС, ТМЦ, векселей
140	394 686	-67 705	- 462 391	изменение прибыли	1 131 505	1 135 410	3 905	изменение прибыли

190	287 707	-174 710	- 462 391	изменение прибыли	783 999	787 904	3 905	изменение прибыли
стр. Форм ы № 2	ОАО Шахта «им.В.И.Ленина»				ОАО «Томусинская автобаза»			
	Было	стало	разница на внутренние обороты	Пояснение	было	стало	разница на внутренни е обороты	Пояснени е
010	1 258 653	24 542	- 1 234 111	реализация ТМЦ, услуг, готовой продукции	1 789 161	207 291	- 1 581 870	реализаци я ТМЦ, услуг
020	-821 790	- 23 791	797 999	Себестоим ость реализ.услу г, готовой продукции, покуп.цены	- 1 698 343	- 197 253	1 501 090	покупные цены,с/сто имость
029	436 863	751	- 436 112	изменение прибыли	90 818	10 038	- 80 780	Измениени е прибыли
030	-136	-13	123	Сняты ком.расход ы по продаже	0	0	0	
040	- 190 019	-3 684	186 335	Сняты управл. Расходы по продаже	- 90 782	- 10 581	80 201	Сняты управл. Расходы по продаже
050	246 708	- 2 946	- 249 654	изменение прибыли	36	-543	-579	изменение прибыли
060	0	0	0		0	0	0	
070	- 28 240	- 7 711	20 529	%% по займам полученны м	0	0	0	
090	80 498	80 372	-126	Снята выручка по продаже ТМЦ	6 605	6 506	-99	Снята выручка по продаже ОС, ТМЦ
100	- 146 664	- 146 543	121	Сняты расходы по продаже ТМЦ	- 32 438	- 32 347	91	Сняты расходы по продаже ОС, ТМЦ
140	152 302	- 76 828	- 229 130	изменение прибыли	-25 797	25 210	-587	изменение прибыли
190	118 335	- 110 795	- 229 130	изменение прибыли	-24 426	23 839	-587	изменение прибыли

стр. Форм ы № 2	ОАО «Разрез Ольжерасский»			
	Было	стало	разница на внутренние обороты	Пояснение
010	1 230 731	93 364	- 1 137 367	реализация ТМЦ, услуг, готовой

				продукции
020	-944 171	- 71 626	872 545	Себестоимость реализ.услуг, готовой продукции, покуп.цены
029	286 560	21 738	- 264 822	изменение прибыли
030				Сняты ком.расходы по продаже
040	- 173 500	-13 132	160 368	Сняты управл. Расходы по продаже
050	113 060	8 606	- 104 454	изменение прибыли
060	1 431	0	-1 431	
070	- 444	- 444	0	%% по займам полученным
080	183	183	0	
090	40 683	3 691	-36 992	Снята выручка по продаже ТМЦ
100	- 74 499	- 37 689	36 810	Сняты расходы по продаже ТМЦ
140	80 414	- 25 653	- 106 067	изменение прибыли
190	50 852	- 55 215	- 106 067	изменение прибыли

Отчет о прибылях и убытках по ОАО "Южный Кузбасс за 2007 год

Таблица № 73

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	24 952 261	Себестоимость реализации	12 429 855
выручка от продажи ТМЦ, услуг разреза Ольжерасский	101 784	с/с продаж разрезу Ольжерасский	85 391
		внутренняя прибыль по разрезу Ольжерасский	16 393
		Коммерческие и управленческие расходы	4 073 767
		Расходы для разреза Ольжерасский	2 304
Прочие доходы	30 592 390	Прочие расходы	30 824 262
Прибыль до налогообложения	8 216 767	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	1 961 585
Чистая прибыль		6 255 182	

Отчет о прибылях и убытках по ОАО «Разрез Ольжерасский» за 2007 год

Таблица № 74

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	142 697	Себестоимость реализации	93 906
выручка от продажи ТМЦ, услуг ОАО Южный Кузбасс	137 643	с/с продаж ОАО Южный Кузбасс	90 580
		внутренняя прибыль по ОАО Южный Кузбасс	47 063
		Коммерческие и управленческие расходы	15 289
		В т.ч. расходы для ЮК	14 747
Прочие доходы	214	Прочие расходы	5 508
доходы от ОАО Южный Кузбасс	1		
Прибыль до налогообложения	28 208	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	7 481
Чистая прибыль		20 727	

Сопоставимые показатели прибылей и убытков за 2007 год

Таблица № 75

Доходы (тыс.руб.)		Расходы (тыс.руб.)	
Выручка от реализации	24 855 531	Себестоимость реализации	12 347 790
		Коммерческие и управленческие расходы	4 072 005
Прочие доходы	30 592 603	Прочие расходы	30 829 770
Прибыль до налогообложения	8 198 869	Расходы по налогу на прибыль и платежам за нарушение НЗ	1 969 066
Чистая прибыль		6 229 803	

Пояснения к СВОДНОЙ ФОРМЕ № 2 за 2007 год

стр. Форм ы № 2	ОАО «Разрез Ольжерасский»»				ОАО «Южный Кузбасс»»			
	Было	стало	разница на внутренние обороты	Пояснение	было	стало	разница на внутренни е обороты	Пояснени е
010	142 697	5 054	- 137 643	реализация ТМЦ, услуг, готовой продукции	24 952 261	24 850 477	- 101 784	реализаци я ТМЦ, услуг
020	-93 906	- 3 326	90 580	Себестоим ость реализ.услу г, готовой продукции, покуп.цены	- 12 429 855	- 12 344 464	85 391	покупные цены,с/сто имость
029	48 791	1 728	- 47 063	изменение прибыли	12 522 406	12 506 013	- 16 393	Измениени е прибыли
030					- 2 056 623	-2 054 537	2 086	Сняты ком.расхо ды по продаже

040	- 15 289	-542	14 747	Сняты управл. Расходы по продаже	- 2 017 144	- 2 016 926	218	Сняты управл. Расходы по продаже
050	33 502	1 186	- 32 316	изменение прибыли	8 448 639	8 434 550	-14 089	изменение прибыли
060					107 435	107 435	0	%% к получению
070					-337 283	-337 283	0	%% к уплате
080					51 199	51 199	0	Доходы от участия в др.организациях
090	214	213	-1	Снята выручка по продаже ТМЦ	30 433 756	30 433 756	0	Прочие доходы
100	- 5 508	- 5 508	0	Сняты расходы по продаже ТМЦ	- 30 486 979	- 30 486 979	0	Прочие расходы
140	28 208	- 4 109	- 32 317	изменение прибыли	8 216 767	8 202 678	-14 089	изменение прибыли
190	20 727	- 11 590	- 32 317	изменение прибыли	6 255 182	6 241 093	-14 089	изменение прибыли

Основным видом деятельности ОАО Шахты «им.В.И.Ленина» являлось добыча угля подземным способом, ОАО «Разрез Красногорский» и ОАО «Разрез «Ольжерасский» - добыча угля открытым способом, ОАО «Томусинская автобаза» - оказание услуг автотранспорта, а для ОАО «Южный Кузбасс» поставка на разрез, шахту и автобазу товарно-материальных ценностей, то именно эти обороты исключены из состава выручки и затрат одновременно.

20. ПЛАНЫ БУДУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

ОАО «Южный Кузбасс» - одна из самых динамично развивающихся компаний угольной отрасли, которая демонстрирует в течение последних лет стабильный рост основных показателей, активно реализует программы технического перевооружения и модернизации производства, приобретая высокопроизводительное оборудование, а также осуществляя значительные инвестиции в развитие отрасли и региона в целом. Компания уверенно идет к достижению намеченной к 2010 году цели - добыть 25 млн.тонн угля в год.

В сентябре 2006 года введена в эксплуатацию шахта «Ольжерасская - Новая», в мае 2007 года был добыт на шахте первый миллион тонн угля. Проектная мощность нового предприятия подземной добычи – 1,8 млн.тонн угля в год. В перспективе к 2010 году здесь планируется добывать до 3 млн.тонн высококачественного топлива. В июне 2007 года началось строительство новой шахты «Ерунаковская» с проектной мощностью 4 миллиона тонн угля в год на Ерунаковском угольном месторождении. Ввод в эксплуатацию первой очереди нового объекта намечен на 2009 год. На реализацию данного проекта направлено более 100 млн. \$. С ноября 2006 года начато строительство второй очереди шахты «Сибиргинская» пуск которой запланирован на конец 2009 года. Общая стоимость проекта около 85 млн. \$. Еще более 50 млн. \$. составит финансирования строительства обогатительной фабрики разреза «Сибиргинский» С учетом планомерного роста объемов добычи угля на предприятиях «Южного Кузбасса» и запланированного строительства нового предприятия обогащения энергетического угля для выработки энергетического концентрата. На новом промышленном объекте будут внедряться самые последние технические и технологические разработки. Фабрика будет строиться в две очереди. Первая рассчитана на переработку энергетического угля, вторая коксующегося, с расчетом на будущий ввод второй очереди шахт «Сибиргинская» и «Ерунаковская». Ввод первого блока фабрики «Сибиргинская» намечен на 2010 год, второй очереди – на 2012 год. Около 2 млрд. рублей будет направлено на техническое перевооружение: на обновление парка большегрузных автосамосвалов, приобретение уникальной гидравлической техники – экскаваторов с обратной лопатой производства Германии, буровых станков иностранных производителей

мировых марок, проходческих и добычных комбайнов, другой горнодобывающей техники. Обновление оборудования на предприятиях угольной компании – это часть масштабной долгосрочной программы. В соответствии с планами «Мечел» с 2006 по 2010 году инвестиции в ОАО «Южный Кузбасс» составляет более 650 млн. \$. Миллиардные вложения в развитие производства приведет Компанию к добыче угля в размере 25 миллионов тонн к 2010 году, а к 2020 году прогнозируется достичь 29,5 млн. тонн угля. С увеличением объемов добычи угля актуальным будет вопрос транспортировки угля с шахт и разрезов на обогатительные фабрики и потребителям, поэтому уже сейчас прорабатывается инвестиционный проект до 2015 года, согласно которому на предприятиях Общества в перспективе появятся передовые технологические схемы для транспортировки угля – конвейеры протяженностью до 20 километров.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «УГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «ЮЖНЫЙ КУЗБАСС» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2007 ГОД

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «Южный Кузбасс» (далее – Общество) за 2007 год проведен ЗАО БДО Юникон в соответствии с договором от 22.06.2007 № 10201-02-432/07-03, заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества об утверждении ЗАО БДО Юникон официальным аудитором (протокол от 22.06.2007 № 6/н).

Краткие сведения о ЗАО БДО Юникон

ЗАО БДО Юникон зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 005694312 о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 25.10.2005 за государственным регистрационным номером 2057748766139, выдано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

- Место нахождения: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11
- Телефон: (495) 797 5665
- Тел./факс: (495) 797 5660
- E-mail: reception@bdo.ru
- Web: www.bdo.ru
- Функции управления ЗАО БДО Юникон осуществляются генеральным директором ООО БДО Юникон Менеджмент Дубинским А.Ю., действующим на основании Устава и Договора от 29.06.2007 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ЗАО БДО Юникон управляющей компании – ООО БДО Юникон Менеджмент.
- ЗАО БДО Юникон имеет лицензию от 25.06.2002 № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выданную Министерством финансов РФ, действительную до 25.06.2012.
- ЗАО БДО Юникон – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.
- ЗАО БДО Юникон является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных бухгалтеров и аудиторов России» (ИПБ России), аккредитованного при Министерстве финансов РФ в соответствии с приказом от 24.07.2002 № 152.
- Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер по аудиту Погуляев Владислав Юрьевич на основании доверенности от 01.01.2008 № 6-01/2008-Ю.
- Аудитор Рудаков Сергей Николаевич – директор по аудиту, возглавлял аудиторскую проверку Общества.

Краткие сведения об ОАО «Южный Кузбасс»

Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» зарегистрировано администрацией г. Междуреченска Кемеровской области от 28.06.2002 №689/доп

Место нахождения: 652877, Россия, г. Междуреченск, ул. Юности, д. 6.

- Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2007 год, на 176 листах:

Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 1 листе;

Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 1 листе;

Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 2 листах;

Расчет оценки стоимости чистых активов – на 1 листе;

Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 1 листе;

Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 3 листах;

Отчет о целевом использовании полученных средств (форма № 6) – на 1 листе;

Пояснительная записка – на 166 листах.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет:

- с 01.01.2007 по 11.12.2007 управляющий директор Общества – Хафизов Игорь Валерьевич на основании генеральной доверенности от 01.07.2007 выданной управляющей организацией ООО «УК Мечел» в соответствии с договором «О передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Южный Кузбасс» управляющей организации ООО «УК Мечел» от 01.07.2007.

- с 12.12.2007 по настоящее время и.о. управляющего директора Общества – Попов Сергей Васильевич на основании генеральной доверенности от 12.12.2007 выданной управляющей организацией ООО «УК Мечел» в соответствии с договором «О передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Южный Кузбасс» управляющей организации ООО «УК Мечел» от 01.07.2007.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества – Галеева Нелли Рафаиловна.

Бухгалтерская отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2006 года включительно была заверена аудитором ООО «ФБК», заключение которого от 26.03.2007 выражало безоговорочно положительное мнение о данной отчетности.

Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

-
- Аудит проводился в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регулирующими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения ИПБ России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ.

3. По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно.

11.02.2008

Партнер по аудиту

В.Ю. Погуляев

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 002448, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 28.10.99, с 31.01.2003 продлен на неограниченный срок (протокол № 73 ЦАЛАК Министерства финансов РФ)

Аудитор

С.Н. Рудаков

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 010070, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 19.12.1994, с 26.01.2004 продлен на неограниченный срок (протокол № 12 ЦАЛАК Министерства финансов РФ)

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2008г.

		Коды
Форма № 1 по ОКУД		0710001
Дата (год, месяц, число)		2008 03 31
Организация <i>ОАО "Южный Кузбасс"</i>	по ОКПО	26644096
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	12614000608
Вид деятельности Обогащение	по ОКВЭД	10.10.21
Организационно-правовая форма / форма собственности		
<i>акционерная / частная</i>	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: <i>тыс. руб.</i>	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) <i>652870, г.Междуреченск, ул.Юности,6</i>		

		Дата утверждения	
		Дата отправки	
АКТИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы			
в том числе:	110	228	224
права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	111	0	0
патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	112	228	224
компьютерные программы	113	0	0
прочие нематериальные активы	114	0	0
деловая репутация предприятия	115	0	0
Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	116		
в том числе:		2 017	2 517
используемые результаты НИОКТР	117	0	0
незавершённые НИОКТР	118	2 017	2 517
Основные средства в	120	11 194 173	11 777 574
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	35 295	35 454
здания и сооружения, передаточ.	122	3 693 126	3 695 392
машины и оборудование	123	6 029 968	6 341 877
транспортные средства	124	1 416 172	1 686 488
Незавершенное строительство в	130	3 076 492	3 247 222
в том числе:			
объекты незавершенного строительства	131	2 751 775	2 918 675
оборудование к установке	132	324 465	327 667
приобретение объектов основных средств	133	252	880
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения			
в том числе:	140	3 474 767	6 155 639
вклады в уставные капиталы других организаций	141	766 200	747 065
вклады в уставные капиталы дочерних организаций	142	418 939	418 946
вклады в уставные капиталы зависимых организаций	143	14 628	14 628
долгосрочные предоставленные займы	144	2 275 000	4 975 000
прочие долгосрочные финансовые вложения		0	0
Отложенные налоговые активы	145	43 600	39 802
Имущество, переданное в оперативное управление	146	0	0
Геолого-разведочные активы	147	2 557 301	2 542 307
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Беспроцентные займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	170	58 003	54 835
<i>Иные виды внеоборотных активов, существенные для отражения в балансе</i>		0	0

Расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	216	26 770	27 659
Долгосрочная дебиторская задолженность в том числе:	230	47 484	47 966
задолженность покупателей и заказчиков, в т.ч.	231	3 166	4 248
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>231.1</i>	3 166	2 753
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>231.2</i>	0	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>231.3</i>	0	1 495
авансы выданные, в т.ч.	232	0	0
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>232.1</i>	0	0
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>232.2</i>	0	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>232,3</i>	0	0
прочая дебиторская задолженность	233	44 318	43 718
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>233.1</i>	0	0
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>233.2</i>	0	0
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>233.3</i>	44 318	43 718
Итого по разделу I	190	20 480 835	23 895 745
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы в том числе:	210	2 264 506	2 287 795
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	633 869	649 567
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	30 135	27 233
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 554 781	1 567 177
товары отгруженные	215	2 666	2 666
малоценные средства труда	217	12 312	8 474
расходы будущих периодов, которые будут списаны менее, чем через 12 месяцев	218	30 743	32 678
прочие запасы и затраты	219	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	151 740	205 642
Краткосрочная дебиторская задолженность в том числе:	240	2 069 556	2 740 507
задолженность покупателей и заказчиков, в т.ч.	241	1 514 213	2 173 279
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>241.1</i>	74 338	108 778
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>241.2</i>	4 165	2 207
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>241.3</i>	1 435 710	2 062 294
векселя к получению	242	0	0
авансы выданные, в т.ч.	243	389 176	343 185
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>243.1</i>	441	123
<i>задолженность зависимых обществ</i>	<i>243.2</i>	99	13
<i>задолженность прочих обществ</i>	<i>243,3</i>	388 636	343 049
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	244	11 841	11 392
задолженность по налогам и сборам	245	1 087	803
прочая дебиторская задолженность	246	153 239	211 848
<i>задолженность дочерних обществ</i>	<i>246.1</i>	137	191

задолженность зависимых обществ	246.2	0	0
задолженность прочих обществ	246.3	153 102	211 657
Краткосрочные финансовые вложения в			
том числе:	250	12 867 543	13 066 863
краткосрочные займы	251	12 867 543	13 066 863
прочие финансовые вложения	252	0	0
Денежные средства в			
том числе:	260	8 669	34 499
расчетные счета	261	4 905	11 451
валютные счета	262	3 652	7 970
аккредитивы и иные средства, ограниченные в пользовании	263	0	0
касса	264	112	78
прочие денежные средства	265	0	15 000
Иные виды оборотных активов, существенные для отражения в балансе	266	0	0
Прочие оборотные активы	270	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	280	0	0
Итого по разделу II	290	17 362 014	18 335 306
БАЛАНС	300	37 842 849	42 231 051

ПАССИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 444	1 444
Собственные акции выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал в			
том числе:	420	2 109 595	2 063 797
результат переоценки	421	1 854 506	1 808 708
эмиссионный доход	422	255 089	255 089
Резервный капитал в			
том числе:	430	9 900	9 900
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	9 900	9 900
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) в том числе:	470	14 788 772	18 647 577
прошлых лет	421	14 788 772	14 834 571
отчетного периода	472	х	3 813 006
Итого по разделу III	490	16 909 711	20 722 718
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства в			
том числе:	510	15 642 690	14 396 623
долгосрочные кредиты	511	15 642 690	14 396 623
долгосрочные займы	512	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	845 301	882 358
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
Резервы по условным обязательствам	530	0	0

<i>Иные виды долгосрочных обязательств, существенные для отражения в балансе</i>	535	0	0
Итого по разделу IV	590	16 487 991	15 278 981
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты В			
том числе:	610	1 625 724	2 392 394
краткосрочные кредиты	611	1 625 724	2 392 394
краткосрочные займы	612	0	0
Кредиторская задолженность			
в том числе:	620	2 766 500	3 755 551
задолженность перед поставщиками и подрядчиками, в т.ч.	621	2 174 043	2 293 315
<i>задолженность перед дочерними обществами</i>	<i>621.1</i>	<i>1 331 957</i>	<i>1 592 957</i>
<i>задолженность перед зависимыми обществами</i>	<i>621.2</i>	<i>39 007</i>	<i>42 391</i>
<i>задолженность перед прочими обществами</i>	<i>621.3</i>	<i>803 079</i>	<i>657 967</i>
векселя к уплате	622	0	0
задолженность перед персоналом организации	623	147 073	146 752
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	624	46 495	52 670
задолженность по налогам и сборам	625	277 465	1 094 728
авансы полученные	626	35 802	13 077
<i>задолженность перед дочерними обществами</i>	<i>626.1</i>	<i>42</i>	<i>60</i>
<i>задолженность перед зависимыми обществами</i>	<i>626.2</i>	<i>0</i>	<i>186</i>
<i>задолженность перед прочими обществами</i>	<i>626.3</i>	<i>35 760</i>	<i>12 831</i>
прочая кредиторская задолженность	627	85 622	155 009
<i>задолженность перед дочерними обществами</i>	<i>627.1</i>	<i>49 079</i>	<i>59 934</i>
<i>задолженность перед зависимыми обществами</i>	<i>627.2</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>задолженность перед прочими обществами</i>	<i>627.3</i>	<i>36 543</i>	<i>95 075</i>
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов В			
том числе:	640	52 923	51 043
средства целевого финансирования	641	38 397	37 071
Резервы предстоящих расходов	650	0	30 364
<i>Иные виды краткосрочных обязательств, существенные для отражения в балансе</i>	655	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	670	0	0
Итого по разделу V	690	4 445 147	6 229 352
БАЛАНС	700	37 842 849	42 231 051

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	4	5
СПРАВОЧНО. Имущество и обязательства, учитываемые на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства В			
том числе:	910	8 374 833	8 374 780
по договору лизинга	911	0	0

основные средства переданные в лизинг, учитываемые на балансе лизингополучателя	912	0	0
общая сумма лизинговых платежей, к оплате	913	0	0
общая сумма лизинговых платежей, к получению	914	0	0
земельные участки на праве бессрочного использования	915	7 440 392	7 440 392
Износ жилищного фонда	919	263	306
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 905	27 693
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	72 103	72 101
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	122 611	64 395
Обеспечения обязательств и платежей выданные в том числе:	960	3 566 696	3 565 501
по собственным обязательствам	961	3 547 973	3 547 973
по обязательствам третьих лиц	962	18 723	17 528
обеспечения третьих лиц, выдаваемые под кредиты и займы организации	970	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	12 278
Условные активы	995	0	0
Условные обязательства с низкой и средней вероятностью	996	0	0
Материально-производственные запасы, не принадлежащие организации	997	0	0
Материально-производственные запасы, приняты в переработку	998	101 217	0
Ценные бумаги, не принадлежащие организации	999	0	0

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1й квартал 2008г.

		Коды
Форма № 2 по ОКУД		0710002
Дата (год, месяц, число)		2008 03 31
Организация ОАО "Южный Кузбасс"	по ОКПО	26644096
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4214000608
Вид деятельности Обогащение угля	по ОКВЭД	10.10.21
Организационно-правовая форма / форма собственности акционерная / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384/385

ПОКАЗАТЕЛЬ	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	4	5

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) в том числе:	010	9 494 115	5 999 802
выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на экспорт	011	2 829 726	1 501 829
продукции собственного производства		2 829 726	1 473 886
покупных товаров		0	27 943
выполнения работ		0	
оказания услуг		0	
прочая реализация		0	
выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на внутренний рынок	012	6 664 389	4 497 973
продукции собственного производства		6 275 323	4 064 373
покупных товаров		238 019	217 520
выполнения работ		0	
оказания услуг		149 569	216 080
прочая реализация		1 478	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе:	020	(3 860 144)	(3 113 911)
себестоимость проданных на экспорт товаров, продукции, работ, услуг	021	(1 374 110)	(837 729)
продукции собственного производства		(1 374 110)	(813 358)
покупных товаров		-	(24 371)
выполнения работ		-	
оказания услуг		-	
прочая себестоимость		-	
себестоимость проданных на внутренний рынок товаров, продукции, работ, услуг	022	(2 486 034)	(2 276 182)
продукции собственного производства		(2 110 533)	(1 924 138)
покупных товаров		(233 782)	(196 645)
выполнения работ		-	
оказания услуг		(140 275)	(155 399)
прочая себестоимость		(1 444)	
Валовая прибыль	029	5 633 971	2 885 891
Коммерческие расходы	030	(445 180)	(419 524)
Управленческие расходы	040	(539 436)	(470 027)
Прибыль (убыток) от продаж	050	4 649 355	1 996 340
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	324 345	4
Проценты к уплате	070	(271 704)	(79 414)
Доходы от участия в других организациях	080	0	
Снижение стоимости активов прекращаемой деятельности	090	0	
Прочие доходы	100	645 288	1 113 906
Прочие расходы	110	(300 987)	(1 075 465)

Прибыль (убыток) до налогообложения	140	5 046 297	1 955 371
Доход по отложенным налогам	141	(3 798)	(22 198)
Расход по отложенным налогам	142	(37 057)	(26 798)
Текущий налог на прибыль	150	(1 197 701)	(450 782)
Единый налог на вмененный доход	151	0	-
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые налоговые периоды	152	7336	(125)
Прочие аналогичные платежи из прибыли	155	(2 071)	1 263
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	190	3 813 006	1 456 731
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (дополнительный налоговый расход)	200	27 444	30 489
Условный расход по налогу на прибыль	201	1 211 111	469 289
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0	
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	0	

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	Код	Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1		3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	113	10 030	4 633	7 041
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	7 993	21 398	13 351	6 087
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	1 092	194	50	76
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	534 015	0	74 057	45 125
Отчисления в оценочные резервы	270	X	10 273	X	40 351
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	0	0	0	5

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год включается в состав ежеквартального отчета эмитента за 2 квартал.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика ОАО «Южный Кузбасс» на 2008 год утверждена Приказом руководителя предприятия № 619 от 29.12.2007 года. В связи с внесением изменений в

законодательство в области бухгалтерского и налогового учета, вступающих в силу с 01.01.2008г., и в целях установления единых принципов учетной политики, регламентирующих методические и организационные основы ведения бухгалтерского и налогового учета.

ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1. Общие положения

Бухгалтерский учет Предприятием ведется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также порядок организации и ведения бухгалтерского учета:

- Федеральным Законом от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»,
- «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н,
- Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94н,
- Действующими Положениями по бухгалтерскому учету,
- Приказом Минфина РФ «О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 22.07.2003г. № 67н,
- Другими нормативными документами и методическими указаниями и материалами по вопросам бухгалтерского учета с учетом последующих изменений и дополнений к ним.

2. Организация бухгалтерского учета

Ответственность за организацию бухгалтерского учета на предприятии, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель предприятия.

Бухгалтерский учет на предприятии осуществляется бухгалтерией, как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемой главным бухгалтером.

Главный бухгалтер подчиняется непосредственно руководителю предприятия и несет персональную ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

Все хозяйственные операции, проводимые Предприятием, должны оформляться оправдательными документами. Эти документы служат первичными учетными документами, на основании которых ведется бухгалтерский учет.

Перечень лиц, имеющих право подписи первичных учетных документов, утверждает руководитель Предприятия по согласованию с главным бухгалтером.

Регистры бухгалтерского учета предназначены для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и в бухгалтерской отчетности.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Движение первичных документов в бухгалтерском учете (создание или получение от других предприятий, учреждений, принятие к учету, обработка, передача в архив - документооборот) регламентируется графиком.

Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, бухгалтерская отчетность подлежат обязательному хранению в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет. Ответственность за обеспечение сохранности в период работы с ними и своевременную передачу их в архив несет главный бухгалтер.

В целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и отчетности на предприятии проводится инвентаризация имущества и обязательств, независимо от места нахождения.

3. Состав, формы и особенности составления бухгалтерской отчетности

Предприятие формирует внешнюю и внутреннюю бухгалтерскую отчетность.

Внешняя бухгалтерская отчетность включает в себя:

- 32) бухгалтерский баланс;

- 33) отчет о прибылях и убытках;
- 34) приложения к бухгалтерскому балансу;
- 35) аудиторское заключение, сформированное независимой сторонней аудиторской организацией и подтверждающее достоверность бухгалтерской отчетности;
- 36) пояснительная записка.

Годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Предприятия рассматривается и утверждается Общим собранием участников (Общим собранием акционеров).

Бухгалтерская отчетность предприятия должна включать показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы).

ОАО «Южный Кузбасс» имеет обособленные структурные подразделения. В обособленных структурных подразделениях осуществляется сбор информации о хозяйственных операциях, осуществляемых непосредственно в структурных подразделениях, а также ее первичная обработка в соответствии с порядком, определенным настоящим документом. Данные бухгалтерского учета структурных подразделений подлежат включению в единую систему бухгалтерского учета Предприятия и являются его составной частью.

Выделены на отдельный баланс и имеют расчетный счет следующие подразделения:

- Филиал Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по обогащению и переработке угля, место нахождения: 652870, Россия, г. Междуреченск,
- Филиал Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по открытой добыче угля, место нахождения: 652870, Россия, г. Междуреченск,
- Филиал Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Управление по подземной добыче угля, место нахождения: 652870, Россия, г. Междуреченск,
- Филиал Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» - Томусинское автотранспортное управление, место нахождения: 652870, Россия, г. Междуреченск,

ОАО «Южный Кузбасс» имеет обособленные структурные подразделения, не имеющие расчетного счета и не выделенные на отдельный баланс:

- Кемеровское представительство ОАО «Южный Кузбасс», место нахождения: 650099, Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Островского, 34,
- Обособленное подразделение ОАО «Южный Кузбасс» АТЦ «Сибиргинский», место нахождения: Россия, Кемеровская область, г. Мыски, АТЦ «Сибиргинский»
- Обособленное подразделение ОАО «Южный Кузбасс»-Шахта «Еруновская», место нахождения: 654055, Кемеровская обл., Новокузнецкий район, с. Кругленькое;
- Обособленное подразделение ОАО «Южный Кузбасс»-ЦОФ«Сибирь», место нахождения: 652840, Кемеровская обл., г. Мыски;
- Обособленное подразделение ОАО «Южный Кузбасс»-разрез «Сибиргинский», место нахождения: 652840, Кемеровская обл., г. Мыски;
- Обособленное подразделение ОАО «Южный Кузбасс»-Шахта «Сибиргинская», место нахождения: 652840, Кемеровская обл., г. Мыски.

Порядок сдачи внутренней отчетности данных обособленных структурных подразделений в головную организацию регламентируется внутренними распорядительными документами по Предприятию.

Порядок отражения в бухгалтерской отчетности расчетов по единому социальному налогу

Единый социальный налог представляет собой совокупность нескольких платежей: платеж в федеральный бюджет, предназначенный для финансирования базовой части пенсии, платежи в Фонд социального и Фонд медицинского страхования. Исходя из социальной направленности данного налога, для отражения ЕСН Предприятие применяет счет 69 "Расчеты по социальному страхованию и обеспечению".

В бухгалтерском балансе Предприятие по строке «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами» отражает кредитовый остаток по счету 69, за исключением суммы задолженности по ЕСН в части федерального бюджета (т.к. эта задолженность не является задолженностью перед внебюджетными фондами), по строке «Задолженность по налогам и сборам» - кредитовый остаток по счету 68 и сумму задолженности по ЕСН в части федерального бюджета.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общий объем продаж на экспорт за 1 квартал 2008г. составил 2 829 726 тыс руб., что составляет 31,1% от общей выручки.

Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 29,8%.

Общий объем продаж на экспорт за 2006г. составил 5 111 361 тыс руб., 27,8% от общей выручки.

Общий объем продаж на экспорт за 2007г. составил 6 113 640 тыс руб., 26 % от общей выручки.

Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 24,5%.

Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 35,3%.

Общий объем продаж на экспорт за 2005г. составил 4 927 803 тыс руб., 34,6 % от общей выручки.

Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 25,9%.

Общий объем продаж на экспорт за 2004г. составил 5 092 155,7 тыс руб., 32,7 % от общей выручки.

Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 42,9%.

Общий объем продаж на экспорт за 2003г. составил 1 082 040 тыс руб., 14,9 % от общей выручки.

Доля экспорта в общем объеме реализации угля составляет 21,4%.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.03.08(руб)	Сумма начисленной амортизации на 31.03.08 (руб)	Остаточная стоимость на 31.03.08(руб)
Жилищный фонд	26 878 915,07	322 565,71	26 556 349,36
Здания	1 712 220 175,67	115 637 199,31	1 596 582 976,36
Земельные участки	35 453 518,07		35 453 518,07
Сооружения	2 241 383 420,32	336 416 142,47	1 904 967 277,85
ИТОГО	4 015 936 029,13	452 375 907,49	3 563 560 121,64

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента (руб.): **1 444 368,68**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общий объем (руб.): **1 444 368,68**

доля в уставном капитале: **100 %**

Привилегированные акции:

общий объем (руб.): **0**

доля в уставном капитале: **0 %**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Отчетный период	Размер и структура уставного капитала эмитента на дату начала отчетного периода АОИ (руб.)	Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента	Дата составления и № протокола	Размер уставного капитала после каждого изменения АОИ (руб.)
2002г.	845 436	Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 19.08.2002г.	1 001 534
2003г.	1 001 534	Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 28.11.2002	1 861 854
2004г.	1 861 854	Годовое общее собрание акционеров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 25.06.2004	1 868 554
2005г.	1 868 554	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 09.09.2005	1 881 186,12
2006г.	1 881 186,12	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	Б/н от 20.01.2006	1 895 632,04
29.09.2006	1 895 632,04	ч. 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» об аннулировании (погашении) акций		1 880 286,28
2007г.	1 880 286,28	Совет директоров ОАО «Южный Кузбасс»	б/н от 11.06.2006 б/н от 09.08.2006	1 903 884,16
1 кв.	1 903 884,16	Совет директоров ОАО	б/н от 11.06.2006	1 910 443,32

2007г.		«Южный Кузбасс»	б/н от 09.08.2006	
3кв. 2007г.	1 910 443,32	Внеочередное общее собрание акционеров	б/н от 27.08.2007	1 444 368,68

В отчетном квартале изменений размера уставного капитала эмитента не было.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Прибыль (доход), остающаяся у общества после уплаты налогов и сборов в бюджет и внебюджетные фонды, поступает в полное его распоряжение и используется обществом самостоятельно.

Для обеспечения обязательств общества, его производственного и социального развития за счет прибыли (доходов), остающейся после уплаты налогов, иных платежей и сборов в бюджет и внебюджетные фонды, образуются соответствующие целевые фонды, в обществе создается резервный фонд в размере до 30 процентов уставного капитала общества.

Величина ежегодных отчислений в резервный фонд общества составляет 5% от чистой прибыли общества. Указанные отчисления производятся до достижения размера резервного фонда, предусмотренного уставом. Резервный фонд общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций общества и выкупа акций общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для других целей.

Наименование показателя	Отчетные даты					
	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	1 квартал 2008
Размер резервного фонда (тыс. руб.)	2 022	2 022	7 688	9 869	9 900	9 900
Размер резервного фонда в процентах от уставного капитала, %	108,59	108,18	404,43	518,3	685,6	685,6

Размер фонда, установленный учредительными документами: **564 086 руб.**

Размер резервного фонда 31 марта 2008 года: **9 899 685 руб.**

В течение 1 квартала 2008г. отчислений в фонд и использование средств фонда не производилось.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания): 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 предлагаемая 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 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в печатном издании - газете «Знамя шахтера в новом тысячелетии»

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть Интернет.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания), а также порядок направления (предъявления) таких требований: Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии общества, 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 ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров общества.

Если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено простым письмом или иным простым почтовым отправлением, датой предъявления такого требования, указанное на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату получения почтового отправления, а в случае, если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено заказным письмом или иным регистрируемым почтовым отправлением, - дата вручения почтового отправления под расписку. Если требование о проведении внеочередного общего собрания вручено под роспись, датой предъявления такого требования является дата вручения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания): Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года. Дата проведения общего собрания акционеров определяется Советом директоров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания), а также порядок внесения таких предложений: Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров и ревизионную комиссию и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в уставе общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в общество не позднее 30 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества, определенный в уставе 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 должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя каждого предлагаемого кандидата и наименование органа, для избрания в который он предлагается. Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и 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).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания), а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): Акционеры предприятия вправе ознакомиться с информацией (материалами) предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания). К

информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовые отчеты, годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора и заключение ревизионной комиссии общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров и ревизионную комиссию общества, в аудиторы общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, утверждаемых общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров.

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.

Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Взрывпром Юга Кузбасса»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Взрывпром Юга Кузбасса»**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 101**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **81,21%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **81,21 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Разрез Томусинский».**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74,4240%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **85,66 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское энергоуправление»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томусинское энергоуправление»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **70,6267%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **64,8663 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

4. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Усинское энергоуправление»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Усинское энергоуправление»**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**
доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **100 %**
доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**
доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

5. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинский ремонтно-механический завод»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25,0008%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **33,3348 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

6. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **39,9614%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **45,4914 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Русско-итальянская компания по телефонизации»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Чехова, 9**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **34,08%**

доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций **34,08 %**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

8. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Междуреченский информационный дом»**

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

Место нахождения: **Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Интернациональная, 37а**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охрannое предприятие «Альфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЧОП «Альфа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область, г. Междуреченск, ОАО «Шахта им. В.И. Ленина», АБК-2**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахтоучасток Урегольский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахтоучасток Урегольский»**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Мыски, ул. Осенняя, д. 3.**

доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Транскол»**

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

Место нахождения: **Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Невская, д. 1а**

доля в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **нет**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Не имеется.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Не имеется

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость: **0,04 руб.**

Количество акций, находящихся в обращении: **36 109 217 (тридцать шесть миллионов сто девять тысяч двести семнадцать) штук.**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

Распоряжением РО ФКЦБ России в Сибирском федеральном округе от 11.12.2003 № 2594р осуществлено объединение выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в результате которого аннулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс»:

- **39-1н-01005 от 19.04.1996;**
- **39-1н-01092 от 14.12.1996;**
- **1-04-10591-F от 19.05.2000;**
- **1-05-10591-F от 24.08.2001;**
- **1-06-10591-F от 23.09.2002;**
- **1-07-10591-F от 13.02.2003;**

указанным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» присвоен государственный регистрационный номер 1-02-10591-F от 11.12.2003 года.

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 01.02.2005г. №309пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-006D от 26.08.2004 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 29.10.2004, с 01.02.2005г. аннулирован индивидуальный номер (код) 006D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 01.03.2005г. №262пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-007D от 13.10.2005 г., присвоенном дополнительному

«Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 23.10.2006, с 05.02.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 016D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 05.02.2007г. № 136пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-017D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 23.10.2006, с 05.02.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 017D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 05.02.2007г. № 132пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-018D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 23.10.2006, с 05.02.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 018D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 05.02.2007г. № 137пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-019D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 23.10.2006, с 05.02.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 019D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 23.05.2007г. № 808пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-014D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 20.02.2007, с 23.05.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 014D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

Приказом РО ФСФР России в ФСО от 23.05.2007г. № 809пзн в государственном регистрационном номере 1-02-10591-F-013D от 11.08.2006 г., присвоенном дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс», в связи с истечением трехмесячного срока с даты государственной регистрации отчета об итогах указанного дополнительного выпуска ценных бумаг 20.02.2007, с 23.05.2007г. аннулирован индивидуальный номер (код) 013D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс».

В соответствии с Приказом РО ФСФР в СФО от 05.10.2007 № 1677пзн на основании уведомления ОАО «Южный Кузбасс» о погашении обыкновенных именных бездокументарных акций с государственным регистрационным номером 1-02-10591-Fи решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Южный Кузбасс» 10.08.2007г. (протокол б/н от 27.10.2007г.), внесены изменения в реестр эмиссионных ценных бумаг в части погашения 11 651 866 штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Южный Кузбасс» с государственным регистрационным номером 1-02-10591-F.

1. Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *0.04 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *36 104 217 (тридцать шесть миллионов сто четыре тысячи двести семнадцать) штук.*

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: *1-02-10591-F от 11.12.2003г.*

Количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска по состоянию на 31.12.2007г.: *нет*

Количество объявленных акций: *2 967 079 992 (два миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов семьдесят девять тысяч девятьсот девяносто две) штуки*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *нет*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *таких нет.*

Права владельца акций данной категории (типа):

В соответствии с Уставом общества акционерам, владельцам именных бездокументарных обыкновенных акций предоставлены следующие права:

Пункт 8.1.4. Акционеры не отвечают по обязательствам общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Пункт 8.1.5. Акционеры, не полностью оплатившие акции при их размещении, несут солидарную ответственность по обязательствам общества в пределах неоплаченной части стоимости принадлежащих им акций

Пункт 8.1.7. Акционер общества освобожден от обязанности, предусмотренной пунктом 2 статьи 80 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Пункт 8.1.8. Общие права владельцев акций всех категорий (типов):

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и общества;*
- акционеры общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- акционеры общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);*
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;*
- получать часть имущества общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);*
- иметь доступ к документам общества в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;*
- передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;*
- обращаться с исками в суд;*
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством, уставом и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

Пункт 8.2.1. Каждая обыкновенная акция общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Пункт 8.2.2 Акционеры - владельцы обыкновенных акций общества могут в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, также имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации общества - право на получение части его имущества.

Пункт 8.2.3. Акционеры –владельцы обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов только после владельцев привилегированных акций, размер дивидендов по которым определен в Уставе общества.

Пункт 8.2.4. Акционеры- владельцы обыкновенных акций участвуют в распределении имущества общества в случае его ликвидации в порядке третьей очереди, после выплат по акциям, которые должны быть выплачены в соответствии с разделом 10 настоящего устава.

Пункт 8.4.1. Голосующей является акция, предоставляющая ее владельцу право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания либо по отдельным вопросам, оговоренным в федеральном законе.

Голосующей по всем вопросам компетенции общего собрания является: полностью оплаченная обыкновенная акция, кроме акций, находящихся в распоряжении общества;

привилегированная акция, размер дивиденда, по которой определен в уставе, начиная с собрания, следующего за годовым общим собранием, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям этого типа (кроме случаев, установленных законом).

Пункт 8.4.4. Акции, голосующие по всем вопросам компетенции общего собрания, предоставляют их владельцу право:

- принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- выдвигать кандидатов в органы общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;
- осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством.

Пункт 10.7. Акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

реорганизации общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 2 статьи 79 ФЗ «Об акционерных обществах», если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки, либо не принимали участие в голосовании по этим вопросам;

внесения изменений и дополнений в устав общества и утверждения устава общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании.

Пункт 10.8. Список акционеров, имеющих право требовать выкупа обществом принадлежащих им акций, составляется на основании данных реестра акционеров общества на день составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» может повлечь возникновение права требовать выкупа акций.

Пункт 10.9 Выкуп акций обществом осуществляется по цене, определенной советом директоров общества, но не ниже рыночной стоимости, которая должна быть определена

независимым оценщиком без учета ее изменения в результате действий общества, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций.

Пункт 13.4.1 Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров и ревизионную комиссию и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в уставе общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в общество не позднее 30 дней после окончания финансового года.

Пункт 13.4.2. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества, определенный в уставе общества.

Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Пункт 13.5.1. Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии 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 ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров общества.

Пункт 16.5. . Общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 процентом обыкновенных акций общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров общества, единоличному исполнительному органу общества (генеральному директору) в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 71 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Пункт 17.6. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется по итогам деятельности общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров общества или по требованию акционера (акционеров) общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций общества.

Пункт 18.4. Лицо, зарегистрированное в реестре акционеров общества, обязано своевременно информировать держателя реестра акционеров общества об изменении своих данных. В случае непредставления им информации об изменении своих данных, общество и регистратор не несут ответственности за причиненные в связи с этим убытки.

Пункт 18.5. Внесение записи в реестр акционеров общества осуществляется по требованию акционера или номинального держателя акций не позднее трех дней с момента представления документов, предусмотренных правовыми актами Российской Федерации.

Пункт 18.6. Отказ от внесения записи в реестр акционеров общества не допускается, за исключением случаев, предусмотренных правовыми актами Российской Федерации. В случае отказа от внесения записи в реестр акционеров общества, держатель указанного реестра не позднее пяти дней с момента предъявления требования о внесении записи в реестр акционеров общества направляет лицу, требующему внесения записи, мотивированное уведомление об отказе от внесения записи.

Отказ от внесения записи в реестр акционеров может быть обжалован в суд. По решению суда регистродержатель общества обязан внести в указанный реестр соответствующую запись.

Пункт 23.1. Общество обязано обеспечить акционерам доступ к документам, предусмотренным пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах». К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 процентов голосующих акций общества.

Пункт 23.2. Документы, предусмотренные пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», должны быть предоставлены обществом в течение 7 дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа общества. Общество обязано по требованию лиц, имеющих право доступа к документам, предусмотренным пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», предоставить им копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Пункт 26.11. Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:

- в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в соответствии с настоящим Уставом;*
- во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям и выплачивается номинальная стоимость привилегированных акций;*
- в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами - владельцами обыкновенных акций и привилегированных акций с учетом выплаченного ранее номинала привилегированных акций.*

Пункт 26.12. Распределение имущества каждой очереди осуществляется после полного распределения имущества предыдущей очереди.

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной настоящим Уставом ликвидационной стоимости всем акционерам - владельцам привилегированных акций, то имущество распределяется между акционерами - владельцами привилегированных акций пропорционально количеству принадлежащих им акций.

В соответствии с законом РФ «Об акционерных обществах» акционерам, владельцам именных бездокументарных обыкновенных акций предоставлены следующие права:

ст.25. п.3 абз.2. Дробная акция предоставляет акционеру - ее владельцу права, предоставляемые акцией соответствующей категории (типа), в объеме, соответствующем части целой акции, которую она составляет.

ст.46 Держатель реестра акционеров общества по требованию акционера или номинального держателя акций обязан подтвердить его права на акции путем выдачи выписки из реестра акционеров общества, которая не является ценной бумагой.

ст.49 п.7 Акционер вправе обжаловать в суд решение, принятое общим собранием акционеров с нарушением требований настоящего Федерального закона, иных правовых актов Российской Федерации, устава общества, в случае, если он не принимал участия в общем собрании акционеров или голосовал против принятия такого решения и указанным решением нарушены его права и законные интересы. Такое заявление может быть подано в суд в течение шести месяцев со дня, когда акционер узнал или должен был узнать о принятом решении. Суд вправе с учетом всех обстоятельств дела оставить в силе обжалуемое решение, если голосование данного акционера не могло повлиять на результаты голосования, допущенные нарушения не являются существенными и решение не повлекло причинения убытков данному акционеру.

ст.51 п.4 Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

ст.72 п.4 абз.3 Каждый акционер - владелец акций определенных категорий (типов), решение о приобретении которых принято, вправе продать указанные акции, а общество обязано приобрести их. В случае, если общее количество акций, в отношении

которых поступили заявления об их приобретении обществом, превышает количество акций, которое может быть приобретено обществом с учетом ограничений, установленных настоящей статьей, акции приобретаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Не имеется.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

В обращении ценных бумаг эмитента, за исключением акций, не имеется.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Не имеются.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент облигации не размещает.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Выпуски облигаций не производились

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Выпуски облигаций не производились

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента:
Регистратор

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Агентство «Региональный независимый регистратор»*

сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Агентство «РНР»*

место нахождения регистратора: *300045, Россия, г. Тула, ул. Коминтерна, 23*

почтовый адрес: *Россия, г. Тула, ул. Коминтерна, 23*

Тел.: *(4872) 27-77-22* Факс: *(4872) 36-01-92*

Адрес электронной почты: Arnr@mail.ru

Лицензия:

Номер лицензии: *10-000-1-00261*

Дата выдачи: *29.11.2002*

Срок действия: *не установлен*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *01.01.2001г.*

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Не имеется

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение дохода эмитента по размещаемым ценным бумагам производится в соответствии с «Налоговым кодексом РФ (вторая часть)» от 5 августа 2000г. №117-ФЗ (в ред. 17.05.2007г.):

Глава 25.

Статья 251. Доходы, не учитываемые при определении налоговой базы

Федеральным законом от 3 ноября 2006 г. N 175-ФЗ в пункт 1 статьи 251 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2007 г., но не ранее чем по истечении одного месяца со дня официального опубликования названного Федерального закона

См. текст пункта в предыдущей редакции

1. При определении налоговой базы не учитываются следующие доходы:

3) в виде имущества, имущественных прав или неимущественных прав, имеющих денежную оценку, которые получены в виде взносов (вкладов) в уставный (складочный) капитал (фонд) организации (включая доход в виде превышения цены размещения акций (долей) над их номинальной стоимостью (первоначальным размером);

Федеральным законом от 6 июня 2005 г. N 58-ФЗ в статью 277 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу по истечении одного месяца со дня официального опубликования названного Федерального закона и распространяющиеся на правоотношения, возникшие с 1 января 2005 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 277. Особенности определения налоговой базы по доходам, получаемым при передаче имущества в уставный (складочный) капитал (фонд, имущество фонда)

1. При размещении эмитированных акций (долей, паев) доходы и расходы налогоплательщика-эмитента и доходы и расходы налогоплательщика, приобретающего такие акции (доли, паи) (далее в настоящей статье - акционер (участник, пайщик), определяются с учетом следующих особенностей:

1) у налогоплательщика-эмитента не возникает прибыли (убытка) при получении имущества (имущественных прав) в качестве оплаты за размещаемые им акции (доли, паи);

Налогообложение доходов физических лиц по размещенным ценным бумагам производится в соответствии с «Налоговым кодексом РФ (вторая часть)» от 5 августа 2000г. №117-ФЗ (в ред. 17.05.2007г.):

Глава 23. НАЛОГ НА ДОХОДЫ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Статья 207. Налогоплательщики

Федеральным законом от 27 июля 2006 г. N 137-ФЗ в статью 207 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2007 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

1. Налогоплательщиками налога на доходы физических лиц (далее в настоящей главе - налогоплательщики) признаются физические лица, являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации, а также физические лица, получающие доходы от источников в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Федеральным законом от 6 августа 2001 г. N 110-ФЗ в статью 208 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2002 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 208. Доходы от источников в Российской Федерации и доходы от источников за пределами Российской Федерации

1. Для целей настоящей главы к доходам от источников в Российской Федерации относятся:

1) дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в Российской Федерации;

Федеральным законом от 6 августа 2001 г. N 110-ФЗ статья 214 настоящего Кодекса изложена в новой редакции, вступающей в силу с 1 января 2002 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 214. Особенности уплаты налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации

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:

1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса.

При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.

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;

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, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса, в порядке, предусмотренном статьей 275 настоящего Кодекса.

Федеральным законом от 16 мая 2007 г. N 76-ФЗ в статью 224 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2008 г.

См. текст статьи в будущей редакции

Федеральными законами от 29 июля 2004 г. N 95-ФЗ и от 20 августа 2004 г. N 112-ФЗ в статью 224 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2005 г.

См. текст статьи в предыдущей редакции

Статья 224. Налоговые ставки

3. Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации.

4. Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **2002 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **25.06.2002г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0.2**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **4 227 180**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **4 660 193.05**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **2003 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **20.06.2003г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0.2**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **5 039 849**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **5 034 848**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

Отчетный период, за который выплачиваются дивиденды: **2004 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов: **25.06.2004г.**

Срок, отведенный для выплаты дивидендов: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0.2**

Общая сумма дивидендов, начисленных по акциям данной категории (типа) (руб.): **9 342 770**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **9 309 270.**

В случае, если дивиденды выплачены не в полном объеме, причины невыплаты: **непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.**

За 2005г. общим собранием акционеров было принято решение дивиденды не выплачивать.

За 2006г. общим собранием акционеров было принято решение дивиденды не выплачивать.

8.10. Иные сведения

Прочей существенной информации об эмитенте и его ценных бумагах не имеется.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.