

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: 10591-F

за 3 квартал 2011 г.

Место нахождения эмитента: **652877 Россия, Кемеровская область, город
Междуреченск, Юности 6**

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

Управляющий директор ОАО "Южный Кузбасс",
действующий на основании доверенности от 01.11.2010

Дата: 11 ноября 2011 г.

_____ Скулдицкий В.Н.
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 11 ноября 2011 г.

_____ Князева С.В.
подпись

Контактное лицо: **Тарасова Светлана Викторовна, Ведущий специалист отдела движения
акционерного капитала**

Телефон: **(38475) 7-25-21**

Факс: **(38475) 7-20-05**

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

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.5. Сведения о консультантах 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
Структура кредиторской задолженности эмитента	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
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	14
2.5.3. Финансовые риски	15
2.5.4. Правовые риски.....	16
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация.....	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	21
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	22
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	26
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	26
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	55
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	58
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	58
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	66

3.6.1. Основные средства.....	66
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	66
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	66
4.1.1. Прибыль и убытки	66
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	67
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	67
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	68
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	68
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	69
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	70
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	70
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	71
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	72
4.5.2. Конкуренты эмитента	73
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	74
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	74
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	78
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	78
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	84
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	85
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	85
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	86
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	88
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	92
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	93
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	93
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	94
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	94
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	94
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	95
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	96
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	96
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	98
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	99
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	99
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	99
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал...	99

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	104
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	104
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	120
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	120
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	120
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	120
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	121
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	121
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	121
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	121
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	121
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	123
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	125
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	125
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	125
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	129
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	129
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	129
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	129
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	129
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	129
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	129
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	129
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	130
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	130
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	131
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	131
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	132
8.10. Иные сведения	132
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	132

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.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Зюзин Игорь Владимирович (председатель)	1960
Ипеева Ирина Николаевна	1963
Коцкий Александр Николаевич	1957
Скулдицкий Виктор Николаевич	1958
Никишичев Борис Григорьевич	1946
Шмохин Александр Васильевич	1942
Дронов Владимир Николаевич	1954

Единоличный исполнительный орган эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Мечел-Майнинг"**

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации **Совет директоров не предусмотрен Уставом**

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Никишичев Борис Григорьевич	1946

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **Южно-Кузбасский филиал ОАО "Углеметбанк" г. Новокузнецк**

Место нахождения: **654000, г. Новокузнецк, пр. Кирова, 25а**

ИНН: **4214005204**

БИК: **043209766**

Номер счета: 40702810101080000254
Корр. счет: 30101810600000000766
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк*

Место нахождения: 654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а

ИНН: 4214005204

БИК: 043209766

Номер счета: 40702840101081000003

Корр. счет: 30101810600000000766

Тип счета: *транзитный валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Южно-Кузбасский филиал Открытого акционерного общества «Углеметбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Южно-Кузбасский филиал ОАО «Углеметбанк» г. Новокузнецк*

Место нахождения: 654000, г. Новокузнецк, просп. Кирова, 25а

ИНН: 4214005204

БИК: 043209766

Номер счета: 40702840801080000003

Корр. счет: 30101810600000000766

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Углеметбанк"*

Место нахождения: 453130, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, д. 176

ИНН: 4214005204

БИК: 047528989

Номер счета: 40702810700000000407

Корр. счет: 30101810200000000989

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк Австрия»*

Сокращенное фирменное наименование: *Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»*

Место нахождения: 630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, 20

ИНН: 7744000302

БИК: 045004799

Номер счета: 40702810807000407003

Корр. счет: 30101810300000000799

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ Открытое акционерное общество филиал г. Кемерово*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО Банк ВТБ г. Кемерово*

Место нахождения: 650099, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 12

ИНН: 7702070139

БИК: 043207756

Номер счета: 40702810700430000015

Корр. счет: **30101810700000000756**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Юникредит банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Юникредит банк"**

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

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702840400011531352**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромбанк"**

Место нахождения: **654004**

ИНН: **7744001497**

БИК: **043207748**

Номер счета: **40702840800360010529**

Корр. счет: **30101810200000000748**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромбанк"**

Место нахождения: **125009, Москва, Большой Гнезниковский пер., 1/2**

ИНН: **7744001497**

БИК: **043207748**

Номер счета: **40702840700363010529**

Корр. счет: **30101810200000000748**

Тип счета: **транзитный валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **COMMERZBANK**

Сокращенное фирменное наименование: **Коммерцбанк Лондон**

Место нахождения: **Лондон, Cracechurch Street, 60**

ИНН:

БИК:

Номер счета: **160302055900**

Корр. счет:

Тип счета:

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**

Место нахождения: **Юридический адрес: 129515 г. Москва, ул.Звездный бульвар, д.14 Почтовый адрес: 115093, г.Москва, ул.Павловская, дом 7**

ИНН: **7717149511**

ОГРН: **1047717034640**

Телефон: (495) 980-9081
Факс: (495) 980-9082
Адрес электронной почты: info@energy-consulting.ru

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов"*

Место нахождения *Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1*

Дополнительная информация: *Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации НП "ИПАР" № 1576-01-10 от 06.04.2010 г. Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческой организации НП "ИПАР" в государственный реестр саморегулируемых организаций от 30.10.2009 г. ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" является членом Саморегулируемой организации аудиторов "Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (НП "ИПАР"), ОРН 10202014620 от 04.12.2009 г.*

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

ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" является: действительным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 4 декабря 2009 года за основным регистрационным номером 10202014620. Кроме того, ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит": - прошло квалификационный отбор и включено в перечень аудиторских и оценочных организаций, рекомендованных для предприятий, обслуживающих госконтракты по линии Федерального Агентства по промышленности; - является действительным участником Некоммерческого партнерства "Саморегулируемая Ассоциация Оценщиков" (СМАО) Компанией ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" внедрена внутрикорпоративная система гарантии качества, которая, по отзывам независимых экспертов и согласно Сертификатам качества аудиторских услуг ИПАР (№ 196 от 21.01.2009, № 77 от 03.02.2005), соответствует всем необходимым российским стандартам и является эффективной и достаточной для гарантирования качества аудиторских услуг и минимизации рисков. В 2005-2008 годах ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" включено в список победителей конкурса ОАО "Газпром" по отбору оценщиков. В 2007 году ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" прошло квалификационный отбор и включено в перечень оценочных организаций, рекомендованных для оценки имущества государственных предприятий и организаций Российского Федерального Фонда имущества (РФФИ) и Департамента имущества города Москвы. Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2009
2010

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
Нет.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *Избрание аудитора осуществляется из числа обществ - кандидатов, направивших Эмитенту предложение об оказании*

аудиторских услуг. Кандидатура аудитора предлагается Советом директоров и утверждается общим собранием акционеров Эмитента.

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **В соответствии с пп.19 п.14.1.2. Устава ОАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2011 финансовый год согласно договору № 903 ЮК/11 от 20 июня 2011 г. составляет 3 717 000 (Три миллиона семьсот семнадцать тысяч) рублей с учетом НДС. Аудиторская проверка проводится в два этапа. ОАО "Южный Кузбасс" уплачивает ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" вознаграждение в следующем порядке:**

а) первый этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня до даты начала оказания услуг по первому этапу на основании выставленного Исполнителем счета;

б) второй этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня после даты подписания акта сдачи-приемки услуг по первому этапу;

в) третий этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня до даты начала оказания услуг по второму (заключительному) этапу на основании выставленного Исполнителем счета;

г) четвертый этап оплаты: в размере 929 250 рублей, в том числе НДС 141 750 рублей, не позднее, чем за 3 (три) банковских дня после передачи Заказчику копии Аудиторского заключения на основании выставленного Исполнителем счета, но в любом случае до передачи Исполнителем Заказчику оригинала Аудиторского заключения и окончательного варианта письменной информации Исполнителя.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	28 958 354	43 031 097
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	198.86	140.78
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	28.09	51.49
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	7.46	21
Уровень просроченной задолженности, %	7.27	4.86
Оборачиваемость дебиторской	0.49	1.49

задолженности, раз		
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	1 106	3 804
Амортизация к объему выручки, %	5.62	4.47

Стабильный рост чистых активов на протяжении 5 последних завершённых финансовых лет и в 3-м квартале 2011 г. является положительной характеристикой предприятия. Стоимость чистых активов превышает величину уставного капитала, что говорит о финансовой устойчивости компании.

В отчетном периоде значительно снизился показатель отношения привлеченных средств к собственному капиталу по сравнению с 3-м кварталом 2010 года на 58,08%. Снижение доли заемных средств по сравнению с собственным капиталом, свидетельствует о снижении степени финансовой зависимости организации от внешних инвесторов. В структуре заемных средств эмитента преобладают долгосрочные 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 увеличилась на 13,54%. Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности в 3-м квартале 2011 г. по сравнению с 3-м кварталом 2010 г. увеличился на 1,00%. Снизился уровень просроченной задолженности в 3-м квартале 2011 г. на 2,41%. Увеличился показатель производительности труда в 3-м квартале 2011 г. по сравнению с 3-м кварталом 2010 г. в связи с увеличением выручки. Доля амортизации в выручке снизилась, т.к. выручка от продажи товаров, работ, услуг значительно увеличилась.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс

Наименование показателя	3 кв. 2011
Рыночная капитализация, тыс. руб.	59 656 383

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Рыночная капитализация показана в тыс.руб.

Акции эмитента с 4 квартала 2006 года включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Рыночная капитализация до 4 квартала 2006 года 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 2006 года, 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 акций на конец отчетного квартала составила 59 656 383 332,00 рублей (36 109 217*1 652,10958)*

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.;

2008г. - 13 058 201 тыс.руб.;

2009г. - 41 231 444 тыс.руб.;

2010г. - 0 тыс.руб.;

1 кв. 2011 г. - 53 597 010 тыс.руб.

2 кв. 2011 г. - 55 087 454 тыс.руб.

3 кв. 2011 г. - 59 656 383 тыс.руб.

Объем торгов на рынке в 3 квартале 2011 года составляет 0 штук или 0 рублей, ни одной сделки не произведено.

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Открытое акционерное общество "Фондовая биржа "Российская Торговая Система".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	4 865 511	0
в том числе просроченная	273 202	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	189 511	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	552 368	
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	16 014 186	36 778 547
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	х
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	145 422	0
в том числе просроченная	6 483	х
Итого	21 766 998	36 778 547
в том числе просрочено	279 685	х

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Разрез Томусинский»**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.: **3 249 971**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **74.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **85.67**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Синдицированный кредит	UniCredit Bank AG London Branch	806 349 207.2	RUR	5 лет/06.09.15	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	3 141 803 249.67
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	1 607 110 796

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и

условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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.

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 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:

• 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;

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. 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 Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность, 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. 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 незначительные 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. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США.

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 негативно отразиться на деятельности эмитента, а именно:

- внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;*
- введение новых видов налогов.*

В связи с возможными изменениями действующего налогового законодательства существует вероятность увеличения расходов эмитента на уплату налогов и обязательных платежей. Возможный рост ставки по налогам, выплачиваемым эмитентом в ходе своей производственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов эмитента и снижению денежных средств, остающихся у предприятия на финансирование текущей деятельности. Вместе с тем в настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налоговой нагрузки на российских налогоплательщиков. В связи с этим эмитент оценивает риски значительного увеличения налоговых ставок и введения новых налогов как незначительные. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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.

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"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Южный Кузбасс"*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: *01.07.1996*

Основание введения наименования:

В связи с выходом Федерального закона "Об акционерных обществах" в новой редакции.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *689*

Дата государственной регистрации: *04.06.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация города Междуреченска, Кемеровская область*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной 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 эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

Срок существования: 18 лет

Срок создания: неопределенный

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *ОАО «Южный Кузбасс» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий, организаций угольной промышленности» от 30.12.1992 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: **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

Адрес для направления корреспонденции **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

Телефон: **(38475) 7-22-38**

Факс: **(38475) 7-22-41**

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

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

www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4214000608

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
51.51
51.52
51.53
51.54
51.55
51.56
51.61
51.62
51.64
51.65
51.70
10.10.11
10.10.12
10.10.21
64.20

74.40
60.24
80.22
65.23
71.34
45.21
10.10.21
10.10.21

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Обогащение и реализация угольной продукции*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	25 741 672	31 705 288
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	96.55	97.08

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

Выручка от основного вида деятельности за 9 мес. 2011 г. увеличилась по сравнению с 9 мес. 2010 г. на 5 963 616 тыс. руб., или на 23,17 %.

Основным фактором увеличения выручки за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцев 2010 г. является увеличение цен на угольную продукцию, объем реализуемой угольной продукции снизился (отгружено меньше на 59 тыс. тонн). Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 9 месяцев 2011 года по сравнению с 9 месяцами 2010 года увеличился на 0,53% и составил 97,08%.

Большую часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность за рубежом.

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

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Сырье и материалы, %	40.83
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11.36
Топливо, %	0
Энергия, %	8.19
Затраты на оплату труда, %	9.42

Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	2.55
Отчисления на социальные нужды, %	3.8
Амортизация основных средств, %	8.44
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.15
Прочие затраты (пояснить)	1.89
Покупные товары, %	6.14
Коммунальные расходы, %	1.28
Иное, %	1.95
Амортизация ао нематериальным активам, %	0
Вознаграждения за рационализаторский предложения, %	0
Обязательные страховые платежи, %	0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	236.97

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

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 21.11.1996г. № 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

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля в общем объеме поставок, %: **19.2**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Канат ф.16,5мм ГОСТ 2688-80 (01-01-01-0019), +10,3% - увеличение цены поставщиков

Бензин автомобильный АИ-80 н.эт.(03-01-02-0001), +53,8% - увеличение цены поставщиков

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

возможные альтернативные источники

Доля импортного сырья в 3 квартале 2011 года составляла 4,8%. Основную поставку импортного оборудования составляют горно-шахтное оборудование и основные средства (JOY MINING MASHINERY LIMITE, СМТ ШАРФ ГМБХ).

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основной рынок сбыта продукции ОАО "Южный Кузбасс" - Россия. Основные потребители (получатели) угля - Общество с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции", Открытое акционерное общество "Московский коксогазовый завод", Открытое акционерное общество "Южно-Уральский никелевый комбинат", Открытое акционерное общество "Нижнетагильский металлургический комбинат", теплоэлектростанции: Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС", Открытое акционерное общество "Томь-Усинская ГРЭС", филиал Открытого акционерного общества "ОГК-3" "Черепецкая ГРЭС им. Д.Г. Жимерина".

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: *Ситуация в металлургической промышленности стабильная, угольная продукция на российском рынке востребована.*

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер: *КЕМ 01256 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *добыча подземных вод на участках "Промплощадка", "Склад ВВ" и "Таежный" с целью использования для ХПВ и ПТВ предприятия*

Дата выдачи: *08.02.2007*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер: *КЕМ 01257 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча подземных вод на участке "Подобас" для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия*

Дата выдачи: *08.02.2007*

Дата окончания действия: *30.11.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер: *КЕМ 01255 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *добыча подземных вод на участке "ЦОФ Кузбасская" для хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия и сторонних потребителей*

Дата выдачи: *08.02.2007*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)*

Номер: *КЕМ 01535 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча подземных вод на участке "Базисный склад" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятие*

Дата выдачи: *27.12.2010*

Дата окончания действия: *25.12.2020*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственная служба по надзору и контролю в сфере образования Кемеровской области*

Номер: *А 347412*

Наименование вида (видов) деятельности: *образовательная деятельность*

Дата выдачи: **02.06.2010**

Дата окончания действия: **02.06.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство путей сообщения**

Номер: **ПРД 4203757**

Наименование вида (видов) деятельности: **погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи: **18.12.2007**

Дата окончания действия: **18.12.2012**

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

Номер: **ПМ-68-000708 (О)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи: **07.12.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство геодезии и картографии России**

Номер: **ЗСГ-00459К**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление отдельных видов работ в составе картографической деятельности**

Дата выдачи: **23.01.2007**

Дата окончания действия: **23.01.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство геодезии и картографии России**

Номер: **ЗСГ-00459Г**

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление отдельных видов работ в составе геодезической деятельности**

Дата выдачи: **23.01.2007**

Дата окончания действия: **23.01.2012**

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

Номер: **ЭВ-68-00362(ЖКУХ)**

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

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **14.11.2011**

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

Номер: **ЭП-68-000405 (У)**

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация пожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **19.01.2007**

Дата окончания действия: **19.01.2012**

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

Номер: **ЭХ-68-000690 (Х)**

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

Дата выдачи: **29.11.2007**

Дата окончания действия: **29.11.2012**

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

Номер: **ОТ-68-000755 (42)**

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

Дата выдачи: **29.12.2007**

Дата окончания действия: **29.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Кемеровская таможня Сибирского таможенного Управления ФТС РФ**

Номер: **10608/100043**

Наименование вида (видов) деятельности: **Свидетельство о включении в Реестр владельцев складов временного хранения**

Дата выдачи: **24.12.2010**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **1/05847**

Наименование вида (видов) деятельности: **деятельность по тушению пожаров (ЦОФ Сибирь)**

Дата выдачи: **10.07.2009**

Дата окончания действия: **02.11.2014**

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

Номер: **РОСС RU.0001.512436**

Наименование вида (видов) деятельности: **аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) аналитической лаборатории (центра) в системе аккредитации аналитических лабораторий (центра)**

Дата выдачи: **23.12.2008**

Дата окончания действия: **23.12.2013**

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

Номер: **ХВ-68-000395 (В) - переоформленная**

Наименование вида (видов) деятельности: **хранение взрывчатых материалов промышленного назначения**

Дата выдачи: **09.09.2011**

Дата окончания действия: **14.12.2011**

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

Номер: **ПВ-68-000802 (В)**

Наименование вида (видов) деятельности: **применение взрывчатых материалов промышленного назначения**

Дата выдачи: **04.03.2008**

Дата окончания действия: **04.03.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы**

Номер: **КЕМ 00461 БРЭИО**

Наименование вида (видов) деятельности: **водопользование (поверхностные водные объекты) - забор воды (ГОФ Томусинская)**

Дата выдачи: **16.10.2006**

Дата окончания действия: **01.09.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер: **КЕМ 01424 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *разведка и добыча подземных вод на участке недр "Салагаева" для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов шахты Ерунаковская-1*

Дата выдачи: **01.04.2009**

Дата окончания действия: **31.03.2019**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Номер: **6-2/00208**

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

Дата выдачи: **13.10.2009**

Дата окончания действия: **13.10.2014**

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

Номер: **РОСС RU.0001.22ТУ47**

Наименование вида (видов) деятельности: *аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра)*

Дата выдачи: **29.09.2009**

Дата окончания действия: **29.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)*

Номер: **КЕМ 01454 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия*

Дата выдачи: **16.10.2009**

Дата окончания действия: **30.03.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: **1248**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: **1248/1**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Красногорский)*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: **1248/2**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Ольжерасский)*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Кемеровской области*

Номер: **1248/3**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений,*

составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Сибиргинский))

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248/4**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (Геологоразведочное управление))*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248/5**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта Ольжерасская-Новая))*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248/6**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта им. В.И. Ленина))*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер: **1248/7**

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта Сибиргинская))*

Дата выдачи: **30.07.2010**

Дата окончания действия: **30.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер: **КЕМ 01535 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: *На добычу подземных вод на участке "Базисный склад" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия.*

Дата выдачи: **27.12.2010**

Дата окончания действия: **25.12.2020**

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

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

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту,

его дочерним или зависимым обществам

Наименование месторождения: *Участок "Шахта Сибиргинская" Сибиргинское и Томское каменноугольные месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Запасы утверждены ГКЗ Роснедра Протоколом №1792 от 28.11.2008 г. в количестве 91.4 млн.т. в границах ТЭО и 80.4 млн.т. в границах лицензии. Балансовые запасы кат. А+В+С1 – 91,405 млн. тонн поставлены на баланс предприятия на 01.01.2010 г. Объем промышленных запасов равен 36553 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2011г: 1500тыс. тонн. Оперативный план 599 тыс.т. Добыча товарного угля за 3 квартал 2011года составила 32.4 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок "Разрез Сибиргинский" Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Проведен пересчет запасов угля. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2150 от 21.05.2010 г. Утверждены балансовые запасы по кат. А+В+С1 в количестве 208220 тыс.т. в технических границах в том числе: под открытые работы -143841 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т. и в границах лицензии – 162613 тыс.т., в том числе под открытые работы - 98234 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2011г: установленный уровень открытой добычи: 3250 тыс. тонн в год; уровень подземной добычи: на 2010 год - ведение добычных работ в пределах лицензии КЕМ №13639 ТЭ от 14.06.06 не планируется. За 3 квартал 2011г. добыто 683 тыс.т. угля.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты имени Ленина" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 73874 тыс.т., забалансовые – 49096 тыс.т. промышленные: - 28174 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2011 г. 1400 тыс.т. Оперативный план 1391 тыс. т. За 3 квартал 2011 года добыто 371.4 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Усинская" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 31.12.2008 г.: кат. А+В+С1 - 62691 тыс.т., кат. С2 - 1139 тыс.т. В настоящее время утверждены запасы по кат. В+С1 в количестве 69823 тыс.т. в том числе: В – 29223 тыс.т. С1- 40600 тыс.т. и забалансовых 4334 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Объект законсервирован.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 103,016 тыс. т. промышленных 88589 тыс. т*

Уровень добычи: *План добычи на 2011 г: 5300 тыс. т/год товарного угля Оперативный 5300 т.т. Добыто в 3 квартале 2011 г - 1445,9 тыс.т. товарного угля.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ольжерасская-Новая" Распадского*

каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. В+С1 всего в количестве 6326 тыс. тонн по лицензии КЕМ 14199ТЭ, Промышленные запасы 1290 тыс.т.**

Уровень добычи: **План добычи в 2011 г. составляет 32 тыс.т. В действующей лаве 21-1-7 пожар, лава не ведет добычу. Проходка сосредоточена на участке «Разведочный»**

Наименование месторождения: **Участок "Поле разреза Ольжерасский" Березовского, Ольжерасского и Распадского месторождения**

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Балансовые запасы 01.01.2010 г по кат. А+В+С1 – 5405 тыс.т., промышленные - 4651 тыс.т.**

Уровень добычи: **Уровень добычи на 2011 г. 600 тыс. т./год. Добыча за 3 квартал 2011 года составила 128,8 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Балансовые запасы угля категории В+С1 поставленные на государственный учет (протокол ГКЗ от 30.03.07г №1364) на 31.12.2008г. составляют 24 639 тыс.т., в т.ч.: кат. В – 3451 тыс.т. кат.С1 – 21188 тыс.т.**

Уровень добычи: **Добыча на месторождении планируется в 2011г. Проектная документация в стадии разработки.**

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

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля утвержден в ТКЗ, протокол № 1001 от 10.12.2009 г. в количестве 39,017 млн.т. На балансе на 01.01.2010 г. запасы по категориям А+В+С1 + С2: 38632 тыс.т.**

Уровень добычи: **Добыто в 3 квартале 2011 г. 185,4 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского; каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Всего балансовые запасы, поставленные на государственный учет по протоколу ГКЗ от 18.05.07г №1393 составляют по кат. А+В+С1 – 64232 тыс.т., в т.ч.: - 7867 тыс.т. В - 25298 тыс.т. С1 - 31067 тыс.т.**

Уровень добычи: **Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.**

Наименование месторождения: **Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Балансовые запасы в границах участка по категориям А+В+С1 утверждены в ГКЗ протокол ГКЗ №1847 от 19.03.2009г в количестве 209 406 тыс.т.**

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *По предварительной оценке запасы составят 600 млн. тонн по кат. В+С1+ С2 , в т. ч: на гос. балансе по В+ С1 числятся - 64 млн. тонн, забалансовые С1+С2 – 2,5 млн.тонн. Разведочные работы будут начаты в 2009 году. Материалы по подсчёту запасов первой очереди представлены в Кемеровский филиал ГКЗ на рассмотрение и утверждение в декабре 2008 г. В 2009 году утверждены первоочередные запасы -50,950 млн.т. в сопоставимых контурах. Протокол ТКЗ № 971-оп от 13.04.2009 г.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки*

Наименование месторождения: *Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Количество запасов по лицензии: составляет 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. На участке завершены разведочные работы. Обнаружено на разведанной площади 12 новых угольных пластов. Количество запасов в границах лицензии может возрасти до 403 млн.т. Продолжается подготовка геологических материалов для составления ТЭО кондиций. Размер первоочередных запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2010г. по протоколу ТКЗ от 18.10.07г № 921он – 38410 тыс. тонн + по протоколу ТКЗ от 19.02.2010 г. № 1010 -19562 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на участке начата шахтой «Ольжерасская - Новая» в контуре II очереди. План на 2011 год составляет 1487 тыс.т. За 3 квартал 2011г. добыто 23,073 тыс. т. (проходка газодренажного штрека 21-1-9, разрезной печи 21-1-7бис и транспортной печи 21-1-7)*

Наименование месторождения: *Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *На 01.01.02010 г. запасы по кат. А+В+С1 в количестве 123376 тыс.т. поставлены на баланс разреза «Красногорский», в том числе: А – 10673 тыс.т. В- 38513 тыс.т. С1- 74190 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Запасы переданы для отработки разреза «Красногорский». Проектная документация в стадии разработки.*

Наименование месторождения: *Участок "Разрез Томусинский" Томского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Разрез Томусинский"*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов кат. А+В+С1 на 01.01.2010 г: Балансовых – 25204 тыс.т. промышленные – 19077 тыс.т.*

Уровень добычи: *План добычи на 2011г: 2000 тыс. т/год. Оперативный план на 2011 г.1995 тыс.т. Добыто в 3 квартале 2011 г. 549,88 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок «Ольжерасский-2» Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2010г. по протоколу ТКЗ от 19.02.2010 г. № 1010 составляет по категории В+С1 - 19562 тыс.т.*

Уровень добычи:

Добыча на участке начата шахтой «Ольжерасская - Новая» План на 2011 год составляет 143 тыс.т. Добыто 2,682 тыс.т. (разрезная печь 21-1-7бис и транспортная печь 21-1-7)

Наименование месторождения: *Участок «Урегольский-Новый» Урегольского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *В 2010 г. утверждены запасы угля р. Сибиргинский, в которых учтены и запасы участка Урегольский-Новый. В границах лицензии силами Южно-Кузбасского филиала ООО «Мечел-Инжиниринг» составлен отчет с подсчетом запасов угля по участку. В настоящий момент отчет представлен на государственную экспертизу запасов. В сентябре-октябре 2011 г. пройдет утверждение запасов угля в ГКЗ. По предварительным данным запасы кат А+В+С1 составляют 37 636 тыс.т.*

Уровень добычи: *Работы на участке начаты в июне 2011 г. Работы производятся в соответствии с утвержденной проектной документацией. Программа развития горных работ согласована Ростехнадзором Кемеровской обл. План на 2011 г. составляет 110 т.т. В 3 кв. 2011 г. добыча составила 211 тыс.т. угля*

Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты Ерунаковская-2" Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Всего балансовые запасы поставленные на государственный учет по протоколу ГКЗ от 11.04.08г №1615 составляют по кат. А+В+С1 – 83748 тыс.т., в т.ч.: А - 25674 тыс.т. В - 29848 тыс.т. С1 - 28226 тыс.т.*

Уровень добычи: *Добыча на месторождении не ведется. Проектная документация в стадии разработки.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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 водоохраной зоны р. Мрас-су; 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. Мрас-су; Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -300 м (абс.).*

Номер лицензии: *КЕМ 12917 ТЭ*

Дата выдачи: *17.12.2004*

Дата окончания действия: *15.12.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке «Шахта Сибиргинская» Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений.*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Обязательства эмитента: 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, б) начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года; 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; г) подготовку и согласование с уполномоченными органами в*

установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 15 сентября 2008 года, д) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 15 декабря 2008 года; е) начало промышленной добычи угля не позднее 15 декабря 2010 года; ж) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 1400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 декабря 2011 года; з) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 2400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 октября 2014 года; 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Описание участка недр: **Участок «Разрез Сибиргинский» вмещает пласты каменных углей III, IV-V и VI на Сибиргинском (участки 1-3 и Пойменный), Курейнском (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**

Номер лицензии: **КЕМ 13639 ТЭ**

Дата выдачи: **14.06.2006**

Дата окончания действия: **01.01.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке Разрез Сибиргинский Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений**

Основание выдачи лицензии: **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 – пользователя недр ОАО «Разрез Сибиргинский» вследствие его реорганизации**

Основные положения лицензии: **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. До 01.12.1999 Недропользователь должен 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: Cu, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты. До 01.05.2000 Недропользователь должен 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 01.08.2000г. приступить к его реализации. 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-ти (воздух) и 2-ти (водхоз). Недропользователь обязан: производить работы в соответствии с утвержденным проектом в пределах горных отводов; соблюдать требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; 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; горные работы вести с соблюдением водоохраных 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; не допускать сброс неочищенных сточных вод; регулярно проводить наблюдения за качеством вод р. Мрас-су по створам в пределах горного отвода разреза; доводить ежегодно степень очистки хозяйственно-бытовых вод разреза до согласованных ПДС; предоставлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры; обеспечивать ведение геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность; ежегодно до 15 января предоставлять в Кузбасснедра данные о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезного ископаемого и содержащихся в них компонентах;**

предоставлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок; при изменении организационно-правовой формы предприятия в месячный срок сообщить в Кузбасснедра и переоформить лицензию.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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.*

Номер лицензии: **КЕМ 14060 ТЭ** Оформлено **Дополнительное соглашение № 1** к лицензии **КЕМ 14060**

Дата выдачи: **14.05.2007**

Дата окончания действия: **30.11.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на Ольжерасском каменноугольном месторождении**

Основание выдачи лицензии: *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».*

Основные положения лицензии: **В соответствии с дополнительным соглашением № 1** Уровни добычи каменного угля: с 1999 по 2005 годы - 2000 тыс. тонн угля в год; с 2006 по 2009 годы - 2700 тыс. тонн угля в год; - начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. Недропользователь обязан: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; - проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; - 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; - достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; - контроль за полнотой отработки и объемов добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров; - охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий

отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию. - в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; - страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; -финансирование и организацию работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов и переработкой сырья; -своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; - проведение специальных мероприятий по предварительной дегазации угольных пластов в соответствии с требованиями нормативных документов; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок). - организацию мониторинговых наблюдений за воздействием на геологическую среду, программу мониторинга согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.1999; -оформление в установленном порядке лицензии на право пользования поверхностными и подземными водными объектами в срок до 01.06.2000; - соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; -ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; -создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую

среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества шахтных (карьерных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку шахтных (карьерных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учета объема забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; - 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; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка компенсацию потерь государственного лесного фонда, потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии 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 данных Условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Управление по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра); участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: - принимать долевое участие в финансировании работ по разработке тома ПДВ по городу Междуреченску; - 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; - организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка. Условия пользования геологической информацией - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. - Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недр: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: о выполнении настоящих Условий; об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; о результатах мониторинга состояния окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.; - Недропользователь обязан представлять в уполномоченные органы в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, статистическую отчетность по форме 2-мп (водхоз) и сведения, полученные в результате учета забора подземных вод. - Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 штольневого 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.**

Номер лицензии: **КЕМ 14093 ТЭ**

Дата выдачи: **04.06.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **На добычу каменного угля подземным способом на участке Поле шахты Усинская Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Шахта им. В.И.Ленина» и реорганизации лицензии КЕМ 13770 ТЭ в соответствии со статьей 171 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Шахта им. В.И.Ленина» вследствие его реорганизации.**

Основные положения лицензии: *Уровни добычи каменного угля устанавливаются: с 2000 г. - 500 тыс. тонн; 2001- 2003 гг. - 650 тыс. тонн; - Обеспечить 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 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. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2172 от 21.05.2010 г. Запасы утверждены в количестве 69823 тыс.т.. 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; - Обеспечить 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. Обеспечить: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - 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 - обязательному его выполнению; - 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; - 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; - до 01.10.2001 строительство закрытого угольного склада; - до 01.07.2000 переоформление свидетельства на право пользования землей в соответствии с действующим законодательством; - содействие проведению Роснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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.*

Номер лицензии: *КЕМ 14016 ТЭ*

Дата выдачи: *16.04.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений*

Основание выдачи лицензии: *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 ОАО "Разрез Красногорский" вследствие его реорганизации*

Основные положения лицензии: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за*

получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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;*

Номер лицензии: **КЕМ 14199 ТР**

Дата выдачи: **17.08.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *На геологическое изучение и добыча каменного угля на участке Поле шахты Ольжерасская-Новая Распадского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *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 ОАО «Разрез Ольжерасский» вследствие его реорганизации*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - 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; - не позднее 31 декабря 2006 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 31 декабря 2007 года начало промышленной добычи каменного угля; - 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; - 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; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - 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; - 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; 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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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;*

Номер лицензии: **КЕМ 01374 ТЭ**

Дата выдачи: **12.05.2008**

Дата окончания действия: **01.01.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча каменного угля открытым способом на участке Поле разреза Ольжерасский Березовского, Ольжерасского и Распадского месторождений*

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАОТ разрез «Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 00100 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.*

Основные положения лицензии: *Уровень добычи установлен: 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. Недропользователь 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; - до 01.01.95г предусмотреть оснащение трех котельных разреза газоочистным оборудованием; - своевременно осуществлять платежи за сбросы и выбросы не позднее 15 числа следующего за кварталом месяца; - планы развития горных работ и уровня нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с Южсибгеолкомом и Горным округом; - согласовать до 15.02.94г условия недропользования с Южно-Кузбасской группой КУВР. - отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия предоставлять в Южсибгеолком» не позднее 15 января следующего за отчетный год; - ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды разреза с первичным водопользователем и утверждать в Кемеровском управлении водных ресурсов; - завершить в I квартале 1994года строительство очистных сооружений, ливневых стоков промплощадки горно-транспортного цеха и по окончании строительства - основной площадки разреза; - разработать проект реконструкции угольного склада №1 и провести берегоукрепительные работы на р.Ольжерасе, срок 1994г; - 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; - своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения; - проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию *Эмитент*

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).*

Номер лицензии: *КЕМ 12939 ТЭ*

Дата выдачи: *12.01.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2024*

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

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - 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; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 июня 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2008 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 750 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - 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); -*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 0100 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.)*

Номер лицензии: **КЕМ 12940 ТЭ**

Дата выдачи: **12.01.2005**

Дата окончания действия: **30.12.2024**

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

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30 декабря 2005 года; - 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; Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля находится на рассмотрении в ТКЗ. - 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; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 сентября 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 июня 2009 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 450 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - 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); - 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; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 июня 2006 года анализа фоновое состояния 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; - 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; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 водоохранной 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.).*

Номер лицензии: **КЕМ 13237 ТЭ**

Дата выдачи: **07.07.2005**

Дата окончания действия: **10.06.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-1 Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - 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; - 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; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - 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); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта ликвидации 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; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояния 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; - 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; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 водоохранной 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.

Номер лицензии: **КЕМ 13238 ТЭ**

Дата выдачи: **07.07.2005**

Дата окончания действия: **10.06.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-3 Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - 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; - 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; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - 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); - 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; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояния 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; - 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; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 I-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.)*

Номер лицензии: **КЕМ 13365 ТЭ**

Дата выдачи: **17.11.2005**

Дата окончания действия: **01.11.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Основные положения лицензии: **Недропользователь обязуется обеспечить:** - 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; - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - 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; - 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; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2015 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - 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); - 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; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - 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; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

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 – 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.)**

Номер лицензии: **КЕМ 13366 ТЭ**

Дата выдачи: **17.11.2005**

Дата окончания действия: **01.11.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Разведочный Распадского каменноугольного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области**

Основные положения лицензии: **Недропользователь обязуется обеспечить: - 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 - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке - 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; Разведка завершена в 3 квартале 2008г. Материалы к ТЭО кондиций находятся на экспертизе в ГКЗ, составляется геологический отчет с подсчетом запасов. Первоочередные запасы поставлены на баланс в количестве 38410 тыс.т. Протокол № протокол №921-он от 18.10.2007г, а также утверждены запасы 2-й очереди в количестве 19562 тыс.т, протокол ТКЗ № 1010 от 19.02.2010г. - 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; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2014 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - 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); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - 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; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Описание участка недр: **Предварительные границы участка недр: на юго-западе и 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 40о 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.).**

Номер лицензии: **КЕМ 13367 ТЭ**

Дата выдачи: **17.11.2005**

Дата окончания действия: **01.11.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на участке "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Основные положения лицензии: **Недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - не позднее 1 ноября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 мая 2009 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 января 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2011 выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - 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); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - 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; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

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.**

Номер лицензии: **КЕМ 13312 ТЭ** Оформлено **Дополнительное соглашение №1 к лицензии КЕМ 13312 ТЭ от 18 августа 2010 г.**

Дата выдачи: **05.10.2005**

Дата окончания действия: **31.12.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью добычи каменного угля на Томском каменноугольном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **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 АООТ "Разрез Томусинский" на участке Разрез Томусинский Томского каменноугольного месторождения**

Основные положения лицензии: **В соответствии с Дополнительным соглашением №1 Уровни добычи каменного угля установлены с 1994 г. по 2009 г. -3 000 тыс.т./год. Начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительное заключение необходимых государственных экспертиз; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на**

ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий на приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а так же утверждённых в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; - наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной обработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; - достоверный учёт извлекаемых и оставаемых в недрах запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; - охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточнённые границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий обработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточнённых нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию; - использование породы вскрыши для рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия; - по согласованию с Кемеровским управлением водными ресурсами и Междуреченским городским комитетом по охране природы определение размера буферной зоны и финансирование её организации в 1994 г.; - предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния карьерного водоотлива; условия ведения мониторинга до 01.01.1995 г. согласовать с Южсибгеолкомом; - до 01.02.2000 г. получение лицензии на пользование недрами для добычи подземных вод (резервная скважина на промышленной площадке разреза); - до 01.02.2000 г. получение лицензии на водопользование; По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: - в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; - Производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: - соблюдение утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а

также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избегания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества карьерных (шахтных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утверждённых в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - до 31.12.2009 максимальную величину забора воды из водозабора на р.Томь на производственные нужды 397,8 тыс. м³/год; 1090 м³/сут., из резервной артезианской скважины (в случае аварии) – 440 м³/сут., использование карьерных вод на производственные нужды – 1 748 тыс. м³/год, 478,8 м³/сут., карьерный водоотлив – 2 432,7 тыс. м³/год; допустимое понижение уровня подземных вод должно было соответствовать глубине отработки; - с 01.01.2010 объём водоотлива, параметры и условия очистки, объёмы и места сброса карьерных (шахтных) вод и их использование в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку карьерных (шахтных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утверждённых и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учёта забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объёмов работ по рекультивации в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недр; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчётность и др.); - возврат лицензии в Роснедра (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения

работ. Условия пользования геологической информацией: - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты её обработки подразделяются на полученные за счёт государственных средств и за счёт средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счёт государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Кузбасснедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации; - Геологическая и иная информация, полученная за счёт средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь безвозмездно направляет Кузбасснедра эту информацию согласно устанавливаемым им формам и срокам отчётности с определением условий её использования; - Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов горных пород и руд, полученной в процессе освоения Лицензионного участка, и по согласованию с Кузбасснедра передать её безвозмездно предприятию-хранителю информации. Недропользователь может использовать в производственных или исследовательских целях необходимое количество керна материала. Оставшаяся часть керна материала является национальным достоянием и подлежит хранению у Недропользователя в соответствии с действующими нормативами. В случае принятия Кузбасснедра решения о концентрации керна материала Недропользователь обязуется безвозмездно передать керна материал на хранение Кузбасснедра. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан предоставлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: - ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами, сведения о выполнении пообъектного плана ГРР; - ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах поисковых, оценочных и разведочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-зр, 70-тп, 71-тп, 2-лс, 2-тп (водхоз) и др.). - Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяет формы, содержание и периодичность представляемой ей дополнительной отчетности.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Описание участка недр: *Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: нижней границей Лицензионного участка является почва пласта 21, верхней - дневная поверхность и нижняя граница горного отвода участка недр «Поле шахты Ольжерасская-Новая» (лицензия КЕМ 14199 ТР, пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс») Площадь Лицензионного участка в указанных границах с учетом проекции на дневную поверхность составляет 0,21 кв. км. в том числе площадь выхода участка на дневную поверхность - 0,03 кв. км.*

Номер лицензии: **КЕМ 01471 ТЭ**

Дата выдачи: **29.01.2010**

Дата окончания действия: **25.01.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Ольжерасский -2 Распадского каменноугольного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **Решение конкурсной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области**

Основные положения лицензии: **Недропользователь обязуется обеспечить: - представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А, В и С1 на**

государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.07.2011; запасы подсчитаны и прошли экспертизу в ТКЗ, протокол № 1010 от 19.02.2010 г., всего по категории В+С1 - 1996 тыс. т. - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях, с утвержденными запасами не позднее 25.01.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.07.2013; - ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.01.2015; - выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 5.01.2016; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; - случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; - содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию **Эмитент**

Описание участка недр: Участок «Урегольский-Новый» вмещает пласты каменных углей I, III, IV-VI и расположен в Мрасском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Урегольского месторождения. Лицензионному участку придается статус горного отвода с ограничением по глубине - в юго-западной части участка до профиля 15, горизонт +260 м (абс.), в северо-восточной - горизонт +240 м (абс.) Верхняя граница - дневная поверхность. и частично нижняя граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия на право пользования недрами КЕМ 13639 ТЭ) участок Разрез Сибиргинский). Площадь Лицензионного участка в указанных границах составляет 2.45 км2.

Границы горного отвода будут уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка и получения необходимых согласований и экспертиз.

Номер лицензии: *КЕМ 01557 ТЭ*

Дата выдачи: *20.04.2011*

Дата окончания действия: *20.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Урегольский-Новый Урегольского каменноугольного месторождения.*

Основание выдачи лицензии: *На основании решения конкурсной комиссии от 01.03.2011 г. и в соответствии с приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.03.2011 г. №300 по результатам конкурса.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 20.10.2012 представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) не позднее 20.10.2014 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; г) не позднее 20.04.2016 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; д) не позднее 20.10.2017 выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; 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; д) достоверный учет извлекаемых и ослабляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасностью жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за*

состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; 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; е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием торных выработок, содержанием вредных газов и пыли; к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; л) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (Л') Н. автодороги и т. д.); м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра. и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, атмосфера, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; е) строительство локальных очистных сооружений для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми УСЛОВИЯМИ; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную ВЫГОДУ, В порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и д объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и штрафам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра: (в случае

досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Кузбасснедра; в) Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасс недр; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра. В случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО "Ресурс-Уголь"*

Описание участка недр: *Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: на севере - Усково-Ульяновский профиль; на западе и юге - выход почвы пласта 59 под наносы; на востоке - водоохранная зона р. Томь; на северо-востоке - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 59 с горизонтом +80 м (абс.) до поверхности. Нижняя граница горного отвода - почва пласта 59 до горизонта +80 м (аба). Площадь Лицензионного участка в указанных границах составляет 7,34 км².*

Номер лицензии: *КЕМ 15271 ТЭ*

Дата выдачи: *31.08.2005*

Дата окончания действия: *01.07.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *На право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Поле шахты Ерунаковская-2 Ерунаковского каменноугольного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Основные положения лицензии: *Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 мая 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 июля 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 января 2008 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 января 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 1 июля 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 1 июля 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 июля 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 мая 2015 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - 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); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; - 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; - достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых попутных компонентов при разработке месторождения; - охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; - предотвращение загрязнения недр при проведении работ; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - 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; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда недропользователь обязуется обеспечить: - 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; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; - страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - 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; - при ведении взрывных и добычных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при введении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; - проведение не позднее 1 января 2007 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; - 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 1 июля 2007 года; - 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; - очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - 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; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен

обеспечить: - организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; - до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: 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); - при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Степень выполнения обязательств по лицензии: текущие обязательства в основном выполняются.*

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно

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. 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 Российской Федерации. Указанные в лицензиях обязательства обычно выполняются. Допускаемые в единичных случаях нарушения исправляются.

По состоянию на 01.01.2011г. 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 1088791 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок, в том числе:

коксующихся – 584214 тыс.т. (53,7%),

энергетических – 504577 тыс.т. (46,3% от общих балансовых запасов компании).

Промышленные запасы на 01.01.2011г. оцениваются в 514407 тыс.т. Общий объем добычи товарного угля по ОАО «Южный Кузбасс» за 2010 год составил 14004,3 тыс. т, в том числе коксующихся углей 7085,4 тыс. т. Суммарный уровень добычи товарного угля составил за 3 квартал 2011 г - 3633.7 тыс.т., в том числе коксующихся углей – 1673.1 тыс.т. Добыча производится открытым способом на Красногорском, Томусинском, Ольжерасском и Сибиргинском разрезах и подземным – на шахтах Ленина, Сибиргинская, Ольжерасская-Новая. На шахте Ерунаковская в настоящее время ведется строительство. На поле шахты Ольжерасская ведутся геологоразведочные работы. Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 8 объектов с целью добычи каменного угля и на 8 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. Дочерние общества эмитента, которые ведут деятельность по добыче полезных ископаемых: 1. Полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»; ОАО «Разрез Томусинский». Наименование месторождения: Томское

каменноугольное месторождение.

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Уголь»; ООО «Ресурс-Уголь». Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение, участок «Поле шахты Ерунаковская-2»

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Наименование фабрики	Марка угля	Цеха	Основные средства, используемые для переработки
ГОФ «Томусинская»	КС, КО, ОС Конечный продукт – концентрат каменного угля коксующихся марок среднелетучий, промпродукт	Углеприема, сушки, погрузки	Грохот ГЦЛ-3 – 2 ед., ленточный конвейер - 27 ед.; конвейер АГТШ - 5 ед.; конвейер скребковый - 15 ед.; элеваторы (ЭО-6-С, ЭНТ-6) - 14 ед.; вакуум насос ВВН-2-50 - 8 ед.; вакуум фильтр ДУ-80 - 3ед.; вакуум фильтр "Андритц" - 1ед.; грохот ГИСТ-72 - 2 ед.; грохот VDS 612-6 - 3 ед.; грохот ГИСЛ-62 - 2 ед.; грохот ГИСТ-42 - 1 ед.; дробилка ДКУ – 2 ед., питатель - 25 ед.; дымосос - 5 ед.; машины отсадочные МО – 4 ед., машины флотационные МФУ – 3 ед., гидроциклоны-классификаторы – 6 ед., насос бш8 - 22 ед.; насос К-60 - 18 ед.; насос ВШН-150 - 2 ед.; насос Д-500 - 4 ед.; насос ШН-250 - 2 ед.; сгуститель 2 ед.; сито "ОСО" - 2 ед.; сито дуговое - 2 ед.; сепараторы спиральные –10 ед.; багер-элеваторы – 2 ед., центрифуги фильтрующие (ФГВ, ФВВ, HSG) – 8 ед., трубы-сушилки – 4 ед.; электровоз ЕЛ-1 - 1 ед.
ОФ «Красногорская»	А, Т Конечный продукт – угольный энергетический концентрат	Углеприема, обогащения и погрузки	Грохоты - 30 ед., гидроциклоны - 18 ед., конвейеры ленточные - 10 ед., насосы (Warman, ВШН-150, ШН-270, Д320/50, К-100) - 42 ед., сепаратор магнитный - 3 ед., сепаратор тяжелосредный - 2 ед., сепаратор спиральный - 3 ед., центрифуги - 6 ед., система перемешивания - 1 ед., система вентиляции - 3 ед., пылеулавливатели - 6 ед., подстанция - 1 ед., питатель - 11 ед., сгуститель - 2ед., комплект модульной установки - 1 ед., бункер рядового угля - 1 ед.
ЦОФ «Кузбасская»	ГЖО, КС, КСОК, ГЖО ОК-1, КО Конечный продукт – угольный энергетический концентрат, концентрат каменного угля коксующихся марок среднелетучий, промпродукт	Углеприема, погрузки, цеха обогащения, цеха сушки	Дробилки (ДКУ 1М, LPC65, щековая) – 3 ед., грохоты (ГИСЛ-62, ГИСЛ-82, ГЦЛ-3) - 13 ед., гипербарфильтр HBF-S 120/10 - 1 ед., АГТШ - 3 ед., барабан сушильный - 3 ед., вагоноопрокидыватель ВРС-134 - 1 ед., тяжелосредные сепараторы (СКВП-32, СКВП-20) - 4 ед., отсадочные машины МО-318 – 4 ед., дымосос - 3 ед., центрифуги ОФЦ "Decanter" – 4 ед., центрифуги фильтрующие (ФГВ-1320, HSG-1100) – 8 ед., конвейер ленточный - 49 ед., конвейер скребковый - 2 ед., насосы (6Ш8, Д320/50, К-100, К-80, К-60, К-45, 1Д315, 1В20/10, 1ГРТ1600, 1Д1250, 1Д500, 8С8, FLUGT, Warman, Wilo, ВШН-150, ШН-270, У900/90 и пр.) - 128 ед., питатель - 49 ед., пылеуловители (ПБЦ-100, ПК-35, Тайра 5000) - 20 ед., сгуститель П-30 - 3 ед., сепаратор магнитный - 5 ед., сито "ОСО" - 4 ед., спиральные сепараторы LD7 – 12 ед., пресс-фильтр "Андритц" - 2 ед., элеватор (ЭО6С, ЭОСБ-12) – 12 ед.
ЦОФ «Сибирь»	ОС, КС, Т, ГЖО	Углеприема,	Агрегаты К80*50*200,

	Конечный продукт -угольный энергетический концентрат, концентрат каменного угля коксующихся марок среднелетучий, промпродукт	сушки, погрузки и обогащения	Зед., багеры элеваторы ОЭСБ-12 – 3 ед., вакуум фильтры – 7 ед., бункер породы № 2 – 1 ед., вагоноопрокид ВРС 110 – 2 ед., гидроциклоны – 12 ед., грохоты ГИСЛ-62, ГИСТ-72 – 25 ед., дозаторы – 11 ед., дробильно-фрезерные машины – 4 ед., дробилки – 9 ед., конвейеры ленточные – 29 ед., конвейеры скребковые – 3 ед., машина флотационная – 1 ед., насосы 6Ш-8-2 – 15 ед., насосы 8С8 – 12 ед., насосы вак. – 4 ед., насосы Flaght – 2 ед., насосы ГРАК (170/40,700-40Ш) - 16ед., насосы Д320/50 - 2ед., насосы К-60 - 5 ед., насосы ЦНСН - 5ед., насосы ШН-270 - 26 ед., насосные агрегаты - 2ед., отсадочные машины - 4 ед., питатели - 68 ед., пылеуловители - 22 ед., сгустители - 4ед., сепараторы - 10ед., сито ОСО - 4ед., смесители СЛ-90 - 5ед., топки механические ЧЦР - 5ед., турбовоздуходувки - 6 ед., углесосы - 15 ед., флотомашин МФУ - 9 ед., центрифуги - 16 ед., элеваторы - 10 ед., электровозы - 3 ед., электротолкатели - 3 ед.
Обогащительная установка «Сибиргинская»	Т Конечный продукт - угольный энергетический концентрат, отсев ТМСШ		Грохот (ГИСЛ-62, ГИСЛ-42) - 4ед., дробилка СМД - 2ед., конвейера ленточные - 13 ед., насосы - 8 ед. сепаратор тяжелосредный "Вемко" - 2ед., питатель пластинчатый - 2 ед., сгуститель "Дельта-СТЭК" - 1 ед., фильтр- пресс ленточный - 2 ед., электромагнитный сепаратор - 2 ед.

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Разрешение государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки для эмитента, квоты – законодательством не предусмотрены.

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 (97% 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 – 1285,1 млн. тонн (по шести участкам запасы утверждены в ГКЗ). 04 марта 2011 года ОАО «Южный Кузбасс» выиграл в конкурсе права добычи на участке «Урегольский Новый» с запасами угля порядка 43,9 млн.т. С учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составляют на 01.01.2011г. около 1,8 млрд. тонн.

Полученные ОАО «Южный Кузбасс» на аукционах лицензии на право пользования недрами.

Название участка	№ лицензии	Количество запасов	Срок действия лицензии
Шахта Сибиргинская (утвер.)	КЕМ 12917 ТЭ	79.3 млн. тонн	до 15 декабря 2024 года
Березовский-2 (утвер.)	КЕМ 12939 ТЭ	34.2 млн. тонн	до 30 декабря 2024 года
Разрез Распадский (утвер.)	КЕМ 12940 ТЭ	24.6 млн. тонн	до 30 декабря 2024 года
Поле шахты Ерунаковская-1 (утверждены)	КЕМ 13237 ТЭ	64.2 млн. тонн	до 10.06.2025 года

Поле шахты Ерунаковская-3 (утверждены)	КЕМ 13238 ТЭ	209.4 млн.тонн	до 10.06.2025 года
Разведочный	КЕМ 13366 ТЭ	150 млн. тонн	до 01.11.2025 года
Сорокинский (утверждены)	КЕМ 13367 ТЭ	123.4 млн. тонн	до 01.11.2025 года
Поле шахты Ольжерасская	КЕМ 13365 ТЭ	600 млн. тонн	до 01.11.2025 года
Урегольский Новый	КЕМ 01557ТЭ	43,9 млн.тонн	До 20.04.2031 года

Итого

1329

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, направлено на увеличение объемов добычи угля по компании, как за счет действующих предприятий, так и вновь строящихся. Программой развития ОАО «Южный Кузбасс» предусмотрено довести добычу угля в 2015 году до 22,9 млн.т.

Для достижения поставленных целей на период 2011-2015 г.г. 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 2009г. приобретена и введена в эксплуатацию новая дробильно-сортировочная установка на разрезе «Красногорский», производительностью 1200 тыс. тонн/год.

В 2009г. ОАО «Гипроуголь» выполнил проект строительства обогатительной фабрик «Сибиргинская», с производственной мощностью 8 млн. тонн, для обогащения углей марки ОС, КС, Т шахты «Сибиргинская», разрезов «Сибиргинский», «Красногорский». В 2011-2012 г.г. необходимо подготовить техническое задание для корректировки проекта строительства ОФ «Сибиргинская» (на объем переработки 4 млн. т в год). Строительство обогатительной фабрики планируется в 2012-2014гг.

Уголь марки ГЖО добываемый шахтой «Ерунаковская» имеет высокую зольность и в 2015-2016 г.г. планируется направлять на переработку на ЦОФ «Сибирь». В дальнейшем предполагается строительство обогатительной фабрики (в 2 очереди) в районе шахты «Ерунаковская» (мощностью 4 млн. т в год). Для запуска ОФ «Ерунаковская» в 2017 г необходимо уже в 2015 г начинать подготавливать проектно-сметную документацию.

- *Повышение эффективности открытых горных работ - взят курс на интенсификацию производства за счет технического перевооружения.*

Для разреза «Сибиргинский» приобретен гидравлический экскаватор Komatsu PC-5500 с ковшом емкостью 28 м3 (на данный момент завершён его монтаж и ввод планируется в мае 2011 г). Также на разрезе «Сибиргинский» в 4 квартале 2010 года введена мобильная дробильная установка Gіrobac 1170FDR для производства щебня, используемого для ремонта технологических дорог на разрезах.

Для выполнения программы производства ОАО «Южный Кузбасс» на период 2011-2015 гг необходимо в 2011-2012г.г. приступить к реализации новых инвестиционных проектов: создание горнотранспортных комплексов на участках «Урегольский Новый» (разрез «Сибиргинский»), «Урегольский Действующий» (разрез «Сибиргинский»), «Сорокинский» (разрез «Красногорский»), «Распадский» (разрез «Ольжерасский»). В составе горнотранспортных комплексов планируется приобретение: экскаваторов вскрышных прямой лопатой Komatsu - PC 4000 (21 м3), экскаваторов добычных обратной лопатой Komatsu - PC 2000 (12 м3), мобильных буровых установок D-50KS, D-75KS, тяжёлых автогрейдеров CAT16H, гусеничных бульдозеров CAT D10R, D9R, колесных бульдозеров CAT 834H, автомобилей БелАЗ грузоподъемностью 220 и 130 тонн.

Производится планомерная замена технологических автосамосвалов направленная на поддержание существующей провозной способности и на прирост объемов производства.

Характерной особенностью освоения новых лицензионных участков открытым способом является то, что они непосредственно граничат с горными работами действующих предприятий и используют их полную инфраструктуру.

- *Строительство новых предприятий и расширение действующих.*

В сентябре 2006 года произведен пуск в эксплуатацию шахты «Ольжерасская-Новая», реализация проекта осуществлена в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании. Инвестиции в строительство шахты составили около \$100 млн. Новое предприятие оснащено современным горнодобывающим оборудованием. В подготовительных работах используются

высокопроизводительные проходческие комбайны. Добыча угля осуществляется механизированным комплексом по технологии с выпуском подкровельной пачки угля, что позволяет обрабатывать мощные угольные пласты одним слоем. Угольная компания «Южный Кузбасс» является 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 приходится на участок «Разведочный» Распадского каменноугольного месторождения. В филиале ГКЗ г. Кемерово утверждены отчеты с подсчетом запасов по освоению первоочередного участка недр. Объем запасов угля составляет около 60 млн. тонн. С 2010г. начаты добычные работы на участке «Разведочный» (лава 21-1-7) – производственная мощность шахты 1,7 млн.тонн в год. Ведется строительство II очереди на основании проекта разработанного институтом ООО «Мечел-Инжиниринг», предусматривающее увеличение производственной мощности до 2,2 млн.тонн угля в год.

Строительство 2-й очереди шахты «Ольжерасская» предполагает:

- увеличение протяженности капитальных горных выработок по пласту 21;
- проведение 4-х вскрывающих стволов по породе;
- строительство 3-х комплексов водоотлива на гор. +0; +25; +45;
- строительство вентилятора главного проветривания в комплексе с воздухонагревательной установкой.

В 2011 году планируется возобновить строительство шахты «Ерунаковская-1» (проектная мощность – 4,0 млн. тонн в год). Запуск 1-й очереди (2,0 млн.тонн) шахты в эксплуатацию планируется в конце 2014 г – начало 2015 г. Для возобновления строительства необходимо в 2011 году укомплектовать оборудованием проходческие забои. В случае приобретения лицензии на участок «Ерунаковский-2» необходимо выполнить единый проект на обработку участков «Ерунаковский-1,2,3».

Ведется строительство 2-й очереди шахты «Сибиргинская»: начаты работы по проведению наклонных стволов, по строительству вертикального вентиляционного ствола. Строительство 2-й очереди шахты предполагает:

- ввод второго очистного фронта по отработке запасов угля пласта III вторыми слоями с регулируемым выпуском подкровельной толщи угля (л.3-2-7);
- строительство и оснастка вертикального ствола;
- вскрытие запасов угля нижней панели шахтного поля по пласту III;
- подготовка и запуск очистного забоя (л.3-1-19).

Ввод 2-й очереди шахты «Сибиргинская» позволит увеличить объем добычи угля с 1,2 млн. тонн до 2,4 млн. тонн. в год.

Начались подготовительные работы по строительству шахты на участке «Поле шахты Ольжерасская-Глубокая». Утверждены ГКЗ первоочередные запасы угля в количестве 50 млн. тонн. Заключены договоры на проектирование I очереди шахты. Проект первоочередной отработки запасов по шахте «Ольжерасская-Глубокая» включает в себя доработку запасов шахты «Усинская», в связи, с чем выполняется проект по расконсервации шахты.

С 2007 г ОАО « Южный Кузбасс» приступил к реализации программы по строительству собственных транспортных коммуникаций, обеспечивающих самостоятельный выход к ж/д путям РЖД. Выполнен мониторинг мирового опыта транспортировки полезных ископаемых конвейерным транспортом, разработано технико-экономическое обоснование строительства конвейерных линий по трем направлениям транспортировки угля. В 2008г. произведен выбор технологии транспортировки, определена фирма-производитель, выполнен комплекс топографо-геодезических работ, определены трассы прохождения конвейерных линий.

Для решения вопросов отгрузки готовой продукции с Ерунаковского направления планируется строительство ленточного конвейера (13,27 км) и ж.д. станции «Бардино» (с оборудованием).

Для решения вопросов отгрузки готовой продукции с Сибиргинского направления предусматривается строительство от ОФ «Сибиргинская» конвейера длиной 17,85 км., строительство электрифицированной ж/д станции «Подобасс» и подъездного ж.д. пути длиной 9,6 км. с примыканием к станции «Тальжино».

Строительство транспортной системы позволит:

- задействовать не работающую станцию «Тальжино»;
- за счет перераспределения нагрузок улучшить работу ОАО «РЖД» на направлении «Томусинская» - «Мыски» - «Междуреченск»;

- построить транспортную систему нового технического уровня, не имеющую аналогов в России, имеющую минимальную экологическую нагрузку на окружающую среду по сравнению с существующими средствами транспортировки угля.

Также рассматриваются мероприятия по увеличению перерабатывающей и пропускной способности участка ст. Курья – ст. Мыски, т.к. существующая пропускная способность 210 вагонов в сутки полностью используется в настоящее время для вывоза добываемого угля с действующего разреза «Сибиргинский». Для увеличения пропускной способности участка планируется строительство станции Мыски-2 и дополнительного пути соединяющего станцию Мыски-2 со станцией Сибирь, где будет осуществляться завоз сырья для ЦОФ «Сибирь» собственными локомотивами.

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"*

Место нахождения *652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 101*

ИНН: *0411049482*

ОГРН: *1024201390784*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *81.21*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *81.21*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Участие в организации, проектировании и проведении буровзрывных работ на горнорудных предприятиях. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Сергей Васильевич (председатель)	1954	0	0
Булгаков Виктор Васильевич	1959	0	0
Таёкин Виктор Николаевич	1952	0	0
Пуртов Владимир Андреевич	1943	0	0
Назаров Виктор Васильевич	1956	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	--------------	---	--

			эмитента, %
Таёкин Виктор Николаевич	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **74.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **85.67**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Добыча и переработка угля. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Сергей Васильевич (председатель)	1954	0	0
Крайзман Михаил Борисович	1960	0	0
Тарабукин Сергей Николаевич	1954	0	0
Скулдицкий Виктор Николаевич	1958	0	0
Романова Надежда Владимировна	1955	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крайзман Михаил Борисович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТЭУ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *73.42*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *65.94*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Электроснабжение промышленных предприятий, а также социально-бытовых объектов. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гордеев Алексей Алексеевич (председатель)	1961	0	0
Найданов Валентин Петрович	1951	0	0
Родионов Александр Павлович	1954	0	0
Опарин Олег Вячеславович	1984		
Вальтфогель Дмитрий Михайлович	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Таловер Виктор Сергеевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Междуреченский информационный дом"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "МИД"*

Место нахождения *652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Интернациональная 37а*

ИНН: *4214014819*

ОГРН: *1034214001172*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Производство и выпуск средств массовой информации. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества **Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крымова Эльвира Игоревна	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтоучасток Урегольский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахтоучасток Урегольский"**

Место нахождения **652860 Россия, Кемеровская область, город Мыски, Осенняя 3**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Сдача в наем (аренду) оборудования и машин производственно-технического назначения. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества **Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Новосельцев Сергей Александрович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения **654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент вправе**

распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Оптовая торговля через агентов (за вознаграждение или на договорной основе). Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества **Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гилев Кирилл Александрович	1984	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТРМЗ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214000693**

ОГРН: **1024201389530**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **33.3348**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Производство работ по ремонту горнорудной техники, подвижного железнодорожного состава. Входит в состав группы, образующей производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Роньжин Михаил Юрьевич (председатель)	1959	0	0
Медведев Андрей Иванович	1973	0	0
Силютин Сергей Максимович	1956	0	0
Мусияченко Нина Анатольевна	1953	0	0
Тривайлов Сергей Анатольевич	1973	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Силютин Сергей Максимович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТПТУ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214001270**

ОГРН: **1024201388100**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.9614**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **45.4914**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Перевозка в железнодорожных вагонах угля и других грузов по договорам с субъектами предпринимательской деятельности. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вагин Александр Степанович (председатель)	1959	0	0
Зауер Валерий Леонидович	1952	0	0
Шмохин Александр Васильевич	1942	0	0
Козовой Геннадий Иванович	1951	0	0
Гой Владимир Степанович	1962	0	0
Настенко Дмитрий Владимирович	1972	0	0
Харитонов Олег Алексеевич	1964	0	0

Единоличный исполнительный орган общества **Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РУК"**

Место нахождения: **Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Мира, 106**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-итальянская компания по телефонизации"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИКТ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Чехова 9**

ИНН: **4214004610**

ОГРН: **1034214000215**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35.28**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35.28**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Предоставление услуг местной телефонной связи. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыпан Владимир Федорович (председатель)	1963	0	0
Полещук Геннадий Григорьевич	1940	0	0
Романова Надежда Владимировна	1955	0	0
Лунегова Людмила Владимировна	1958	0	0
Евдокимов Сергей Леонидович	1963	0	0
Байшев Виктор Ермолаевич	1956	0	0
Ляпин Алексей Иванович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Полещук Геннадий Григорьевич	1940	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтспецстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ШСС"**

Место нахождения **652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: 4214032720

ОГРН: 1104214000166

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Производство общестроительных работ по строительству электростанций и сооружений для горнодобывающей и обрабатывающей промышленности. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бородкин Павел Сергеевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ресурс-Уголь"*

Место нахождения *652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6*

ИНН: 4205079697

ОГРН: 1054205015699

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент вправе распоряжаться долей более чем 50% от уставного капитала юридического лица*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Добыча, обогащение и агломерация каменного угля. Входит в состав группы лиц, образующей единую производственно-сбытовую цепочку.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Найданов Григорий Иванович	1959	0	0
----------------------------	------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Вычислительные машины и оборудование	156 385 364.46	120 423 488.68
Жилищный фонд	27 327 221.45	850 055.74
Здания	2 101 784 511.43	339 315 771.51
Земельные участки	38 226 618.07	0
Измерительные машины и оборудование	347 262 267.92	208 317 610.89
Инвентарь	39 377 867.29	24 915 413.85
Инструмент	12 075 382.82	10 218 953.77
Передаточные устройства	370 239 068.12	94 639 427.45
Прочие машины и оборудование	34 299 160.91	19 578 808.83
Рабочие машины и оборудования	10 681 389 006.92	6 350 118 667.95
Силовые машины и оборудование	1 033 322 491.65	397 798 022.55
Сооружения	2 873 800 427.66	815 658 747.3
Транспортные средства	2 967 648 402.28	1 688 585 167.2
ИТОГО	20 683 137 790.98	10 070 420 135.7

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Переоценка основных средств за последние пять лет не производилась.*

Отчетная дата: *30.09.2011*

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершаемого отчетного периода: *Приобретение, замена и выбытие основных средств, стоимость которых составляет более 10% стоимости ОС не планируется. Обременений нет.*

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Выручка	9 453 838	32 659 982
Валовая прибыль	5 846 459	18 593 728
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	3 634 195	10 833 206
Рентабельность собственного капитала, %	12.55	25.18
Рентабельность активов, %	4.2	10.46
Коэффициент чистой прибыльности, %	38.44	33.17
Рентабельность продукции (продаж), %	48.56	48.51
Оборачиваемость капитала	0.12	0.4
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет): *Выручка от обычных видов деятельности эмитента за 3 квартал 2011 года по сравнению с 3-м кварталом 2010 года увеличилась на 245,47% и валовая прибыль увеличилась на 218,03%. Объем чистой прибыли увеличился во 3-м квартале 2011 года по сравнению с 3 кварталом 2010 года на 7 199 011 тыс. руб., что составляет 198,09%. Факт, повлекший за собой увеличение чистой прибыли - увеличение выручки, за счет увеличения стоимости реализуемой угольной продукции. Рентабельность продукции в 3-м квартале 2011 г. ненамного снизилась по сравнению с 3-м кварталом 2010 г. на 0,05% и составила 48,51%. Практически по остальным показателям всех активов в 3-м квартале 2011 года по сравнению с 3-м кварталом 2010 года наблюдается рост за счет увеличения прибыли от продаж и чистой прибыли.*

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

Основным фактором, влияющим на увеличение выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг в 3-м квартале 2011 года по сравнению с 3-м кварталом 2010 года является увеличение стоимости реализуемой угольной продукции. Этот фактор оказал соответствующее влияние и на увеличение чистой прибыли эмитента.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Собственные оборотные средства	8 946 795	22 892 072
Индекс постоянного актива	0.87	0.48
Коэффициент текущей ликвидности	7.57	3.75
Коэффициент быстрой ликвидности	7.4	3.64
Коэффициент автономии собственных средств	0.34	0.42

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей: *Собственные оборотные средства на 30.09.2010 г. составляли 8 946 795 тыс. руб. Основной причиной ухудшения показателя за 9 мес. 2010 г. является значительное увеличение внеоборотных активов, финансируемые за счет заемных средств. Собственные оборотные средства на 30.09.2011 г составляют 22 892 072 тыс. руб. Основной причиной улучшения показателя является значительное увеличение капитала и резервов, которое сложилось за счет увеличения полученной прибыли.*

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 30.09.2011 г. можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности практически соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 3,75 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 3,64 при норме 1;
- индекс постоянного актива 0,48 при норме 0,9;
- коэффициент автономии собственных средств 0,42 при норме 0,6.

Коэффициенты показателей ликвидности ОАО "Южный Кузбасс" в 3 квартале 2011 года по сравнению с 3 кварталом 2010 г. снизились, но соответствуют нормативам. Внеоборотные активы предприятия практически остались на прежнем уровне, значительно снизилась долгосрочная дебиторская задолженность.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Размер уставного капитала	1 444
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	2 022
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	6 316 291
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	36 692 771
Общая сумма капитала эмитента	43 012 528

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

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

Наименование показателя	2011, 9 мес.
ИТОГО Оборотные активы	83 428 401
Запасы	2 320 689
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	655 259
животные на выращивании и откорме	
затраты в незавершенном производстве	40 532
готовая продукция и товары для перепродажи	1 608 056
товары отгруженные	1 728
малоценные средства труда	4 231
расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	8 691

расходы будущих периодов, которые будут списаны в течение 12 месяцев	2 192
прочие запасы и затраты	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	256 113
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	367 528
в том числе покупатели и заказчики	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	21 556 375
в том числе покупатели и заказчики	4 735 987
Краткосрочные финансовые вложения	56 357 303
Денежные средства	2 475 641
Прочие оборотные активы	94 752

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты): **долгосрочные и краткосрочные привлеченные средства**

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления: **Факторов, которые могут повлечь изменения в политике финансирования оборотных средств - нет.**

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала: **Согласно учетной политики предприятия на 31.12.2010 года была проведена проверка финансовых вложений на предмет обесценения. Учетная стоимость финансовых вложений в ООО "Транскол" (100% доля в уставном капитале) на протяжении двух отчетных периодов существенно выше их расчетной стоимости на основании расчета чистых активов. Вследствие чего на данное финансовое вложение был начислен резерв в сумме 155 264 985 рублей.**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **займ**

Размер вложения в денежном выражении: **8 872 476 144**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 месяцев 2011г. составил - 264 184 378,03 рубля.**

Оплата процентов по договорам будет произведена одновременно с погашением основного долга.

Объект финансового вложения: **займ**

Размер вложения в денежном выражении: **10 960 815 929.299999**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 месяцев 2011г. составил - 182 411 667, 68 рублей.**

Оплата процентов по договорам будет произведена одновременно с погашением основного долга.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции по каждому виду указанных инвестиций, не превысит балансовой стоимости вложений**

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

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

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патент на изобретение № 2223828 от 20.02.2004 г.	261 581	93 810

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.: **Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.**

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 2004г.

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-термогазоля уменьшился на 2,7 кг/т,**
- 3. Сократились потери угля с отходами флотации,**
- 4. Увеличилась производительность флотомашин в 1,9 раза,**

5. Выход флотоконцентрации 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. 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 высокосольных 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. В 3 квартале 2011 года прослеживаются позитивные тенденции, как в постепенном улучшении производственных показателей, так и в превышении уровня прошлого года по отдельным показателям.

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 2006-2010 гг.

Показатели	Ед.изм.	2006 г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.
Добыча угля	т.т	17168,2	18573,7	15010,9	9632,1	14004,3
темп изменения объемов добычи угля		1,09	1,08	0,81	0,64	1,45
Производительность труда 1 рабочего по добыче	т./чел	206,5	217,7	180,8	125,6	206,0
темп изменения производительности труда		1,11	1,07	0,81	0,69	1,64
Себестоимость добычи угля	руб./т	469,25	517,91	741,75	932,31	847,22
Рентабельность	%	18,8	59,3	83,1	-	66,6
Зольность добываемого угля	%	19,5	19,7	20,1	20,6	20,2
Освоение капитальных вложений	т.руб.	4852381	4568996	4781835	1024612	1550241

В 2010 году по ОАО «Южный Кузбасс» произошло увеличение объемов добычи угля. В связи с увеличением объема добычи, наблюдается рост производительности труда. На снижение себестоимости 1 тонны добычи в основном повлияло увеличение объемов добычи (влияние постоянных величин). Показателем конкурентоспособности компании является рентабельность производства, которая за 2010 год составила 66,6%.

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 сентябре 2006 произведен пуск в эксплуатацию шахты «Ольжерасская-Новая». Проектная мощность новой шахты - 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. В 2012 году планируется строительство 2-й очереди шахты «Ольжерасская-Новая». Угольная компания «Южный Кузбасс» является первой в России компанией, на шахтах которой используется механизированный комплекс с выпуском угля на завальный конвейер.

С 2007 г. ОАО «Южный Кузбасс» приступил к реализации программы по строительству собственных транспортных коммуникаций, обеспечивающих самостоятельный выход к ж.д.

путям РЖД. Выполнен мониторинг мирового опыта транспортировки полезных ископаемых конвейерным транспортом, разработано технико-экономическое обоснование строительства конвейерных линий по трем направлениям транспортировки угля. В 2008г. произведен выбор технологии транспортировки, определена фирма-производитель, выполнен комплекс топографо-геодезических работ, определены трассы прохождения конвейерных линий.

В 2009г. приобретена и введена в эксплуатацию новая дробильно-сортировочная установка на разрезе «Красногорский», производительностью 1200 тыс. тонн/год.

Для разреза «Сибиргинский» приобретен гидравлический экскаватор Komatsu PC-5500 с ковшом емкостью 28 м³ (на данный момент завершен его монтаж и ввод планируется в мае 2011г). Также на разрезе «Сибиргинский» в 4 квартале 2010 года введена мобильная дробильная установка Gіrobac 1170FDR для производства щебня (мощность 771 тыс. т в год), используемого для ремонта технологических дорог на разрезах, и дробления угля (мощность 1800 тыс. т в год).

Ведется строительство 2-й очереди шахты «Сибиргинская»: начаты работы по проведению наклонных стволов, по строительству вертикального вентиляционного ствола. Ввод 2-й очереди шахты «Сибиргинская» позволит увеличить объем добычи угля с 1,2 млн. тонн до 2,4 млн. тонн. в год.

В 2011 году планируется возобновить строительство 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.

Доля углей ОАО «Южный Кузбасс» (калькуляционная добыча угля) в добыче по Кузбассу – снизилась с 9,7% (2006 г.) до 5,3% (2009г) и до 7,5% (2010 г.).

Показатели	Ед.изм	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Кузбасс	т.т	174345	181534	183919	180347	185248
ОАО "Южный Кузбасс"	т.т	17013	18497	14876	9562	13985
в т.ч. коксующийся уголь	т.т	9697	8711	7094	4949	7072

Основные производственные показатели за 2010 год по отношению к уровню 2009 года: добыча угля на 46,2% выше, повышение по вскрышным работам на 50,7%; отгрузка угля увеличилась на 6,4%.

За 3 квартал 2011 года по отношению к уровню 2010 года добыча угля уменьшилась на 6%; при этом по добыче подземным способом снижена на 46%, а по добыче открытым способом увеличилась на 5%; по проведению горных выработок увеличение на 28%; по вскрышным работам снижение на 0,5%.

Обогащение угля осуществляется на четырех фабриках. Объем переработки на коксовых и энергетических обогатительных фабриках за 3 квартал 2011 года составил - 3198,2 тыс. тонн (3096,3 тыс. тонн в 3 квартале 2010 года), выпуск концентрата - 2198,2 тыс. тонн (2136,5 тыс. тонн в 3 квартале 2010 года).

4.5.2. Конкуренты эмитента

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 договоры 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. По мнению органов эмитента ОАО «Южный Кузбасс» показывает свою стабильную работу, выбирая прогрессивные методы управления затратами, созданием специализированных структур по управлению производством.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

К органам управления Общества относятся:

1. Общее собрание акционеров;

2. Совет директоров;

3. Единоличный исполнительный орган (генеральный директор);

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

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:
- определение приоритетных направлений деятельности общества, в том числе утверждение годовых и ежеквартальных бюджетов (финансовых планов) общества;
 - созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
 - 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;
 - предварительное утверждение годовых отчетов общества;
 - образование исполнительного органа общества и досрочное прекращение его полномочий;
 - 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;
 - 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;
 - увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных привилегированных акций в пределах количества объявленных акций этой категории (типа) посредством открытой подписки;
 - увеличение уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций при реорганизации общества;
 - 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;
 - размещение облигаций, конвертируемых в привилегированные акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в привилегированные акции посредством открытой подписки;
 - размещение облигаций, не конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции;
 - утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
 - определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - приобретение размещенных обществом акций в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - приобретение размещенных обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии с пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии общества вознаграждений и компенсаций;
 - определение размера оплаты услуг аудитора;
 - рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
 - рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков общества по результатам финансового года;
 - использование резервного фонда и иных фондов общества;
 - 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
 - определение политики, касающейся получения и выдачи ссуд, займов, кредитов, гарантий, а также утверждение Положений, регулирующих эти отношения с гражданами и юридическими лицами;
 - 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;

- внесение в устав общества изменений, связанных с созданием филиалов, их переименованием, их ликвидацией, открытием представительств общества и их ликвидацией;*
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- утверждение регистратора общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*
- принятие во всякое время решения о проверке финансово-хозяйственной деятельности общества;*
- определение лица, уполномоченного подписать договор от имени общества с единоличным исполнительным органом;*
- определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в обществе*
- утверждение договора с лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа общества;*
- принятие решения об отчуждении размещенных акций общества, находящихся в распоряжении общества;*
- оказание единовременной спонсорской (благотворительной) помощи сверх сумм, утвержденных сметой расходов социального характера на текущий год;*
- иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом.*

Компетенция единоличного и коллегиальных 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:

- 7. осуществляет оперативное руководство деятельностью общества;*
- 8. имеет право подписи под финансовыми документами;*
- 9. распоряжается имуществом общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных уставом;*
- 10. представляет интересы общества, как в РФ, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;*
- 11. утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;*
- 12. совершает сделки от имени общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом;*
- 13. выдает доверенности от имени общества;*
- 14. открывает в банках счета общества;*
- 15. организует ведение бухгалтерского учета и отчетности общества;*
- 16. издает приказы и дает указания. Обязательные для исполнения всеми работниками общества;*
- 17. 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.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.mechel.ru/investors/enclosure/kuzbass/index.wbp

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Зюзин Игорь Владимирович (председатель)*

Год рождения: *1960*

Образование: *Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2001	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Челябинский металлургический комбинат"	член Совета директоров
2003	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	член совета директоров, председатель Совета директоров
2007	06.2010	Открытое акционерное общество "Мечел"	Член Правления
2006	30.06.10	Открытое акционерное общество "Мечел"	генеральный директор
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров
2008	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
05.2008	06.2011	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Председатель Совета директоров
07.2011	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Председатель правления
07.2011	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента. **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Ипеева Ирина Николаевна**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2006	07.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	главный юрист - директор департамента корпоративного управления и собственности Управления по инвестициям и корпоративным делам
09.2007	04.2009	Открытое акционерное общество "Мечел"	Заместитель директора правового управления - Директор департамента корпоративного управления и собственности - Главный юрист
04.2009	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	директор управления по правовым вопросам
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел"	член Правления
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Торговый порт Посьет"	член Совета директоров
2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	член Совета директоров
07.2007	05.2008	Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС"	член Совета директоров
11.2007	наст. вр.	Закрытое акционерное общество "Электросеть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента. **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Коцкий Александр Николаевич**

Год рождения: **1957**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	08.2008	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	коммерческий директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2005	08.2006	Филиал открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - ЦОФ "Кузбасская"	директор
08.2006	10.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Управления по обогащению угля
10.2007	05.2008	Филиал ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по обогащению и переработке	директор

		угля	
05.2008	11.2008	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел"	управляющий директор ОАО "Южный Кузбасс"
11.2008	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор ОАО "Южный Кузбасс"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Никишичев Борис Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2006	07.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	старший вице-президент по горнодобывающему производству
08.2006	01.2009	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	директор по горнодобывающему производству
06.2007	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Коршуновский Горно-обогатительный комбинат"	Председатель Совета директоров
05.2007	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Торговый порт Посьет"	член Совета директоров
04.2008	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
12.2008	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Инжиниринг"	генеральный директор
08.2009	наст. вр.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	генеральный директор
02.06.10	наст.вр	Открытое акционерное общество "ДальвостНИИпроектуголь"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шмохин Александр Васильевич**

Год рождения: **1942**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	06.2010	Открытое акционерное общество "Мечел"	Вице-президент в Кузбассе ОАО "Мечел"
27.06.01	01.03.06	Открытое акционерное общество "Шахта Усинская"	Председатель Совета директоров
06.2007	наст.вр.	Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"	член Наблюдательного совета
20.09.07	14.10.09	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	член Совета директоров
17.07.07	08.10.09	Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС"	Председатель Совета директоров
02.2009	07.2011	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Генеральный директор
02.2009	30.06.10	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
07.2011	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	советник

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Дронов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2006	03.2008	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	заместитель генерального директора по перспективному развитию
04.2008	06.2008	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	технический директор технической дирекции
06.2008	10.2008	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	генеральный директор
11.2008	07.2009	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	управляющий директор ОАО ХК "Якутуголь"
08.2009	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	первый заместитель генерального директора
04.2010	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель генерального директора - директор производственно- технического управления.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Мечел-Майнинг"**

Основание передачи полномочий: **Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 01.11.2009г.**

Место нахождения: **652877, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

ИНН: **5410020539**

ОГРН: **1085410004811**

Телефон: **(384) 757-4370**

Факс: **(384) 757-4397**

Адрес электронной почты: **pr4@kuz.rikt.ru**

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами **Указанная лицензия отсутствует**

Состав совета директоров управляющей организации **Совет директоров не предусмотрен Уставом**

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Никишичев Борис Григорьевич**

Год рождения: **1946**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2006	07.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел"	Старший вице-президент по горнодобывающему производству
08.2006	01.2009	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел"	Директор по горнодобывающему производству
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-добывающий комбинат"	Член Совета директоров
05.2007	наст. время	Открытое акционерное общество "Торговый порт Посyet"	Член Совета директоров
04.2008	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Член Совета директоров
12.2008	04.2010	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Инжиниринг"	Генеральный директор
08.2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	Генеральный директор
02.06.10	наст. вр.	Открытое акционерное общество "ДальвостНИИпроектуголь"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

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

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

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **Указанных фактов не было**

Управляющая организация

Вознаграждение	79 496 600
----------------	------------

Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	79 496 600

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Размер вознаграждений за исполнение Управляющей Организацией обязательств по договору о передаче полномочий исполнительного органа за 3 квартал 2011 составил 34 284 380 (тридцать четыре миллиона двести восемьдесят четыре тысячи триста восемьдесят) рублей.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением «О ревизионной комиссии общества», утверждаемым общим собранием акционеров. 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. 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.

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.

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.

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.

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.

Ревизионная комиссия общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом общества.

Ревизионная комиссия вправе требовать созыва заседания совета директоров. Председатель совета директоров не вправе отказать ревизионной комиссии в созыве заседания совета директоров по ее требованию.

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.

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: эмитентом создан департамент внутреннего контроля и аудита.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники: С 07 февраля 2011г. в структуре эмитента создан Департамент внутреннего контроля и аудита, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Директор Департамента - Брыкина Екатерина Александровна.

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

Основные функции ДВКиА:

- выполнение и координация работ по сертификации системы внутреннего контроля Общества;
- Проведение аудитов бизнес-процессов и финансово-хозяйственной деятельности в структурных подразделениях Общества в части:

1. Полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности;
2. Сохранности активов;
3. Соответствия совершенных финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты ее активов.
4. Соблюдения порядка составления финансовой отчетности и процедур ее подготовки;
5. Повышение качества корпоративного управления в структурных подразделениях и филиалах Общества.

Подотчетность:

ДВКиА подчиняется Управляющему директору Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента: в рамках задач и функций, выполняемых ДВКиА.

Взаимодействие с советом директоров эмитента: при необходимости, по вопросам в пределах компетенции ДВКиА.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: *осуществляется в пределах своей компетенции для обеспечения более полного достижения целей обеих сторон по выработке заключений о состоянии систем внутреннего контроля в Обществе.*

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

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

ФИО: **Ильиных Валентина Александровна**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2004	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Югаудит"	директор Междуреченского филиала
05.2006	08.2006	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела по контролю за подземными работами и обогащению угля контрольно-ревизионного управления
08.2006	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела внутреннего контроля

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Крымова Марина Владимировна**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	08.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Контрольно-ревизионное управление, ведущий бухгалтер-ревизор
08.2007	02.2009	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Дирекция по контролю и ревизионной работе, ведущий бухгалтер-ревизор
02.2009	02.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Контрольно-ревизионное управление, главный экономист
02.2011	нас. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Департамент внутреннего контроля и аудита, Начальник отдела внутреннего аудита.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	01.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Начальник отдела по контролю за строительными и ремонтно-строительными работами
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

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

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	01.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Начальник отдела по контролю за строительными и ремонтно-строительными работами
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Ильиных Валентина Александровна**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2004	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Югаудит"	Директор Междуреченского филиала
05.2006	08.2006	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Начальник отдела по контролю за подземными работами и обогащению угля контрольно-ревизионного управления
08.2006	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Начальник отдела внутреннего контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Крымова Марина Владимировна**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2006	08.2007	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Контрольно-ревизионное управление, ведущий бухгалтер-ревизор
08.2007	02.2009	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Дирекция по контролю и ревизионной работе, ведущий бухгалтер-ревизор
02.2009	20.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	Контрольно-ревизионное управление, главный экономист
02.2011	наст. вр.	Открытое акционерное общество "Угольная компания Южный Кузбасс"	Департамент внутреннего контроля и аудита, начальник отдела внутреннего аудита.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента **Лицо указанных долей не имеет**

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

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

Вознаграждение	40 026
Зарботная плата	558 599
Премии	177 061
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	3 564

Иные имущественные представления	0
Иное	600
ИТОГО	779 850

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют.**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **Указанных фактов не было**

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

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

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Соглашения относительно таких выплат в текущем финансовом году отсутствуют.**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **Указанных фактов не было**

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	3 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	8 585
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	58
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	951 375 927
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	63 178 751
Общий объем израсходованных денежных средств	1 014 554 678

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **2 636**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **7**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения **125993 Россия, Москва, Красноармейская 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406113846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.6**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.6**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Место нахождения **125993 Россия, Москва, Красноармейская 1**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **98.69**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **98.69**

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Депозитарно-клиринговая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ДКК"**

Место нахождения **125009 Россия, Москва, Воздвиженка 4/7 стр. 1**

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс:

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя

номинального держателя: **13 570 584**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)"***

Сокращенное фирменное наименование: ***"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО"***

Место нахождения ***127473 Россия, Москва, Краснопролетарская 36***

ИНН: ***7712014310***

ОГРН: ***1027739329375***

Телефон: ***(495) 755-5400***

Факс:

Адрес электронной почты: ***mail.russia@ingbank.com***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-03728-000100***

Дата выдачи: ***07.12.2000***

Дата окончания действия: ***Бессрочная***

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***12 647 104***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Углеметбанк"***

Место нахождения ***454138 Россия, Челябинск, Молодогвардейцев 17б***

ИНН: ***4214005204***

ОГРН: ***1024200006434***

Телефон: ***(351) 247-4970***

Факс: ***(351) 247-4989***

Адрес электронной почты: ***info@umbank.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***174-04126-000100***

Дата выдачи: ***20.12.2000***

Дата окончания действия: ***Бессрочная***

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***9 118 917***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

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

Указанной доли нет

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

субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

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

Указанной доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.09.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.4813**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.4813**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.4813**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.4813**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.09.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **93.4813**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.4813**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.05.2008**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.1709**

Список акционеров (участников)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **93.0709**

Список акционеров (участников)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.3604**

Список акционеров (участников)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.3397**

Список акционеров (участников)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.3397**

Список акционеров (участников)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.8766**

Список акционеров (участников)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **70.8737**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **94.14**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **94.14**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.09.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **94.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **94.16**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

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 последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	196	38 236 532 387
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	196	38 236 532 387
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имела заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **38 236 532 387**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 735 987	0
в том числе просроченная	191 638	х
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	1 178 993	0
в том числе просроченная	179	х
Прочая дебиторская задолженность	15 641 395	367 528
в том числе просроченная	8 757	х
Итого	21 556 375	0
в том числе просроченная	200 574	х

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

Полное фирменное наименование: *Mechel Carbon AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Mechel Carbon AG*

Место нахождения: *Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar Switzerland*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: *2 395 826*

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

Сумма дана в тысячах рублях.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

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

Сумма дебиторской задолженности указана в тыс. руб.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

**Бухгалтерский баланс
за 9 месяцев 2011 года**

Организация: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

30.09.2011

26644096

4214000608

51.51

384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	168	180	196
	патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	1115	168	180	196
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	15 083 770	14 519 661	15 352 593
	земельные участки и объекты природопользования	1131	38 227	37 984	35 454
	здания, сооружения, передаточные устройства	1132	4 010 895	3 910 549	3 862 283
	машины и оборудование	1133	5 156 422	5 497 961	5 832 721
	транспортные средства	1134	1 279 063	1 558 630	1 572 692
	незавершенные капитальные вложения, в том числе	1135	4 583 502	3 498 883	4 036 236
	объекты незавершенного строительства		3 984 480	3 229 065	3 562 415
	оборудование к установке		597 022	267 085	473 821
	приобретение основных средств		2 000	2 733	
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	112 450	116 184	121 162
	Финансовые вложения, в том числе	1150	1 766 596	1 699 059	25 349 505
	вклады в уставные капиталы других организаций	1151	316 740	686 407	396 761
	вклады в уставные капиталы дочерних организаций	1152	445 701	274 467	274 116
	вклады в уставные капиталы зависимых организаций	1153	14 628	14 628	14 628
	долгосрочные предоставленные займы	1154	989 527	723 557	4 692 000
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1155			19 972 000
	Отложенные налоговые активы	1160	50 607	74 814	395 969

	Прочие внеоборотные активы	1170	3 125 434	3 045 338	2 508 926
	геологоразведочные активы	1171	2 415 132	2 354 503	2 411 920
	прочее	1173	710 302	690 835	97 006
	ИТОГО по разделу I	1100	20 139 025	19 455 236	43 728 351
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе	1210	2 320 689	1 790 548	1 173 399
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	655 259	481 186	448 500
	затраты в незавершенном производстве	1213	40 532	18 294	7 157
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	1 608 056	1 274 156	702 874
	товары отгруженные	1215	1 728	1 729	2 666
	малоценные средства труда	1216	4 231	7 202	4 128
	расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	1217	8 691	5 642	2 680
	расходы будущих периодов, которые будут списаны в течение 12 месяцев	1218	2 192	2 339	5 394
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	256 113	137 504	143 426
	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	21 923 903	17 758 757	17 374 822
	долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев	1231	367 528	281 849	6 260 460
	задолженность покупателей и заказчиков	1231.1			14 103
	авансы выданные	1231.2	255 832		
	беспроцентные займы	1231.3	32 192	32 027	43 315
	прочая дебиторская задолженность	1231.4	79 504	249 822	6 203 042
	краткосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев	1232	21 556 375	17 476 908	11 114 362
	задолженность покупателей и заказчиков	1232.1	4 735 987	1 781 088	2 338 758
	авансы выданные	1232.4	1 178 993	474 327	459 177
	расчеты с бюджетом	1232.5	356 144	1 630	131 729
	расчеты с государственными внебюджетными фондами	1232.6	4 553	16 808	4 170
	беспроцентные займы	1232.7	13 403	14 671	20 023
	прочая дебиторская задолженность	1232.8	15 267 295	15 188 384	8 160 505
	Финансовые вложения, в том числе	1240	56 357 303	48 378 608	16 595 885
	краткосрочные предоставленные займы	1241	56 357 303	42 878 608	16 448 815
	прочие финансовые вложения	1242		5 500 000	147 070
	Денежные средства, в том числе	1250	2 475 641	1 928 751	327 189
	расчетные счета	1251	269 676	1 904 695	58 595
	валютные счета	1252	2 205 882	23 975	119 281
	касса	1254	83	81	57
	прочие денежные средства	1255			149 256
	Прочие оборотные активы	1260	94 752	143 105	93 278
	ИТОГО по разделу II	1200	83 428 401	70 137 273	35 707 999
	БАЛАНС (актив)	1600	103 567 426	89 592 509	79 436 350

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 444	1 444	1 444
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	29 311	29 357	29 497
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 286 980	6 286 980	6 286 980
	Резервный капитал, в том числе	1360	2 022	2 022	2 022
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	2 022	2 022	2 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе	1370	36 692 771	25 859 519	15 038 745
	прошлых лет	1371	25 859 565	15 038 885	16 160 602
	отчетного периода	1372	10 833 206	10 820 634	-1 121 857
	ИТОГО по разделу III	1300	43 012 528	32 179 322	21 358 688
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1410	36 778 547	47 011 966	37 110 349
	долгосрочные кредиты	1411	36 778 547	47 011 966	37 110 349
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 629 442	1 459 042	1 007 801
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	38 407 989	48 471 008	38 118 150
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1510	16 014 186	3 019 942	16 262 834
	краткосрочные кредиты	1511	16 014 186	3 019 942	16 262 834
	Кредиторская задолженность, в том числе	1520	5 752 812	5 580 621	3 429 612
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	4 865 511	3 315 642	2 400 342
	задолженность перед персоналом организации	1525	189 511	194 695	214 644
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1526	90 737	60 241	52 165
	задолженность по налогам и сборам	1527	461 631	1 124 536	352 004
	авансы полученные	1528	69 607	139 534	53 841
	прочая кредиторская задолженность	1529	75 815	745 973	356 616
	Доходы будущих периодов, в том числе	1530	18 569	42 361	39 821
	средства целевого финансирования	1531	9 815	31 906	28 303
	Оценочные обязательства	1540	300 586	256 099	200 497
	Прочие обязательства	1550	60 756	43 156	26 748
	ИТОГО по разделу V	1500	22 146 909	8 942 179	19 959 512
	БАЛАНС (пассив)	1700	103 567 426	89 592 509	79 436 350

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 месяцев 2011 года**

Организация: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.09.2011

26644096

4214000608

51.51

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	32 659 982	26 662 441
	Себестоимость продаж	2120	-14 066 254	-10 982 599
	Валовая прибыль (убыток)	2100	18 593 728	15 679 842
	Коммерческие расходы	2210	-805 879	-2 199 049
	Управленческие расходы	2220	-1 945 047	-1 642 471
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 842 802	11 838 322
	Доходы от участия в других организациях	2310	21 876	11 323
	Проценты к получению	2320	2 943 495	1 439 685
	Проценты к уплате	2330	-2 443 223	-3 699 245
	Прочие доходы	2340	434 876	2 629 516
	Прочие расходы	2350	-2 885 204	-2 858 893
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	13 914 622	9 360 708
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 851 334	-1 303 059
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	267 393	-9 086
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-170 400	-234 292
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-24 207	-323 440
	Прочее	2460	-35 475	62 087
	Чистая прибыль (убыток)	2400	10 833 206	7 562 004
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в Учетной политике на 2011г. в 3 квартале 2011г.

В связи с вступлением в силу Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденного приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н учетная политика предприятия дополнена разделом «Порядок формирования Отчета о движении денежных средств» следующего содержания:

Формирование отчета о движении денежных средств осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/11, утвержденное приказом Минфина РФ от 02.02.2011 г. № 11н.

п.5, 7, 8 ПБУ 23/2011

Отчет о движении денежных средств представляет собой обобщение данных о денежных потоках - денежных средствах, а также высоколиквидных финансовых вложениях, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости (далее - денежные эквиваленты). К денежным эквивалентам относятся открытые в кредитных организациях депозиты до востребования.

Денежные потоки Общества подразделяются на денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций. Денежные потоки Общества классифицируются в зависимости от характера операций, с которыми они связаны, а также от того, каким образом информация о них используется для принятия решений пользователями бухгалтерской отчетности Общества.

п.9 ПБУ 23/2011

Денежные потоки по финансовым вложениям, приобретаемым с целью их перепродажи в краткосрочной перспективе – в течение 3-х месяцев, относятся к денежным потокам от текущих операций.

п.15 ПБУ 23/2011

Каждый существенный вид поступлений в Общество денежных средств и (или) денежных эквивалентов отражается в отчете о движении денежных средств отдельно от платежей Общества.

Существенным считаются денежные потоки в том случае, если они превышают сумму, равную 5% от раздела «Поступило денежных потоков – всего» либо «Направлено денежных потоков – всего» соответствующего вида денежных потоков, в который входит данный вид поступлений либо платежей.

п.16, 17 ПБУ 23/2011

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность Общества, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам. Денежные потоки отражаются свернуто в следующих случаях:

- а) денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);*
- б) косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее;*
- в) поступления от контрагента в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;*
- г) оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента.*

Кроме того, денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата. Такими случаями являются:

- а) взаимно обусловленные платежи и поступления по расчетам с использованием банковских карт;*
- б) покупка и перепродажа финансовых вложений (в течение 3 месяцев);*
- в) осуществление краткосрочных (до 3 месяцев) финансовых вложений за счет заемных средств.*

п.18 ПБУ 23/2011

В случае если незамедлительно после поступления в иностранной валюте, в пределах 3-5 дней, Общество в рамках своей обычной деятельности меняет полученную сумму иностранной валюты на рубли, то денежный поток отражается в отчете о движении денежных средств в сумме фактически полученных рублей без промежуточного пересчета иностранной валюты в рубли. В случае если незадолго до платежа в иностранной валюте, в пределах 3-5 дней, Общество в рамках своей обычной деятельности меняет рубли на необходимую сумму иностранной валюты, то денежный поток отражается в отчете о движении денежных средств в сумме фактически уплаченных рублей без промежуточного пересчета иностранной валюты в рубли.

п.20 ПБУ 23/2011

Существенные денежные потоки Общества между ней и хозяйственными обществами или товариществами, являющимися по отношению к Обществу дочерними, зависимыми или основными, отражаются отдельно от аналогичных денежных потоков между Обществом и другими лицами.

Существенным считаются денежные потоки в том случае, если они превышают сумму, равную 5% от раздела «Поступило денежных потоков – всего» либо «Направлено денежных потоков – всего» соответствующего вида денежных потоков, в который входит данный вид поступлений либо платежей.

п.24, 25 ПБУ 23/2011

Общество раскрывает имеющиеся по состоянию на отчетную дату возможности привлечь дополнительные денежные средства, в том числе:

- а) суммы открытых Обществу, но не использованных им кредитных линий с указанием всех установленных ограничений по использованию таких кредитных ресурсов (в том числе о суммах обязательных минимальных (неснижаемых) остатков);*
- б) величину денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта;*
- в) полученные Обществом поручительства третьих лиц, не использованные по состоянию на отчетную дату для получения кредита, с указанием суммы денежных средств, которые может привлечь Общество;*
- г) суммы займов (кредитов), недополученных по состоянию на отчетную дату по заключенным договорам займа (кредитным договорам) с указанием причин такого недополучения.*

Общество раскрывает с учетом существенности следующую информацию:

- а) имеющиеся существенные суммы денежных средств (или их эквивалентов), которые по состоянию на отчетную дату недоступны для использования Обществом (например, открытые в пользу других организаций аккредитивы по незавершенным на отчетную дату сделкам) с указанием причин данных ограничений;*
- б) сумму денежных потоков, связанных с поддержанием деятельности Общества на уровне существующих объемов производства, отдельно от денежных потоков, связанных с расширением масштабов этой деятельности;*
- в) денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту, определенному в соответствии с ПБУ "Информация по сегментам" (ПБУ 12/2010);*
- г) средства в аккредитивах, открытых в пользу Общества, вместе с информацией о факте исполнения Обществом по состоянию на отчетную дату обязательств по договору с использованием аккредитива. В случае если обязательства по договору с использованием аккредитива Обществом исполнены, но средства аккредитива не зачислены на ее расчетный или иной счет, то раскрываются причины и суммы незачисленных средств.*

В связи с вступлением с 01.10.2011 в силу отдельных положений Федерального закона от 19.07.2011 № 245-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую НК РФ и отдельные законодательные акты РФ о налогах и сборах» внесены изменения в раздел учетной политики регулирующий порядок исчисления налога на добавленную стоимость.

Перечень изменений и дополнений в учетную политику для целей налогового учета по НДС на 2011г.:

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
2.1 «Определение места реализации товаров»	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Местом реализации товаров признается территория РФ (у Предприятия возникает обязанность по исчислению и уплате НДС либо в качестве налогоплательщика, либо в качестве налогового агента), если:</p> <ul style="list-style-type: none"> - товар находится на территории РФ и иных территориях, находящихся под ее юрисдикцией, и не отгружается и не транспортируется; - товар в момент начала отгрузки или транспортировки находится на территории РФ и иных территориях, находящихся под ее юрисдикцией. 	П. 2 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
2.2 Определение места реализации работ, услуг	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	Оказанию консультационных, юридических, бухгалтерских, аудиторских , инжиниринговых, рекламных, маркетинговых услуги, услуг по обработке информации, а также по проведению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ,	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
2.2 Определение места реализации работ, услуг	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	Услуги по перевозке и (или) транспортировке, услуги (работы), непосредственно связанные с перевозкой и (или) транспортировкой (за исключением услуг (работ), непосредственно связанных с перевозкой и (или) транспортировкой товаров, помещенных под таможенную процедуру таможенного транзита при перевозке товаров от места прибытия на территорию РФ до места убытия с территории РФ.	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
2.2 Определение места реализации работ, услуг	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Выполняются в совокупности два условия:</p> <p>1 - услуги предоставляются обществом,</p> <p>2 - иностранными лицами, не состоящими на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков.</p> <p>...</p> <p>при этом местом реализации не признается территория РФ, если перевозка осуществляется между пунктами, находящимися за пределами территории РФ.</p>	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
П. 2.2 Определение места реализации работ, услуг	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Выполняются в совокупности два условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - услуги предоставляются обществом; - пункт отправления и (или) пункт назначения находятся на территории РФ. <p>При этом местом реализации не признается территория РФ, если указанные суда используются для перевозки между пунктами, находящимися за пределами территории РФ.</p>	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
П. 2.2 Определение места реализации работ, услуг	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	Услуги (работы), непосредственно связанные с перевозкой и транспортировкой товаров, помещенных под таможенную процедуру таможенного транзита при перевозке товаров от места прибытия на территорию РФ до места убытия с территории РФ	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
П. 2.2 Определение места реализации работ, услуг	Внесены изменения и дополнения	В случае, если обществом выполняется (оказывается) несколько видов работ (услуг) и реализация одних работ (услуг) носит вспомогательный характер по отношению к реализации других работ (услуг), местом реализации вспомогательных работ (услуг) признается место реализации основных работ (услуг).	Под. д, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Под. 1 п. 3.1 Условия возникновения обязанностей налогового агента	Внесены изменения (выделено жирным шрифтом):	Услуги по железнодорожным перевозкам, оказанные иностранными организациями, не имеющими постоянного представительства на территории РФ, не считаются реализованными на территории РФ (подп. 4.1 и 4.2 п. 1 ст. 148 НК РФ) ¹ . НДС из сумм выплачиваемого вознаграждения не удерживается. То же самое относится к транспортно-экспедиционным услугам, услугам по перевалке и хранению товаров в морских портах, услугам по фрахтованию судов и т. д., оказанными Предприятию иностранными организациями, не имеющими постоянного представительства на территории РФ (<u>исключено</u>).	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Под. 2 п. 3.1 Условия возникновения обязанностей налогового агента	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	2. Услуги по перевозке и (или) транспортировке, а также услуги (работы), непосредственно связанные с перевозкой и (или) транспортировкой (за исключением услуг (работ), непосредственно связанных с перевозкой и (или) транспортировкой товаров, помещенных под таможенную процедуру таможенного транзита при перевозке товаров от места прибытия на территорию РФ до места убытия с территории РФ оказываемые (выполняемые) иностранными лицами, не состоящими на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, в случае, если пункты отправления и назначения находятся на территории РФ (за исключением услуг по перевозке пассажиров и багажа, оказываемых иностранными лицами не через постоянное представительство этого иностранного лица).	Под. а, п. 3, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Под. 4 п. 3.1 Условия возникновения обязанностей налогового агента	Внесены изменения (выделено жирным шрифтом):	При реализации на территории РФ конфискованного имущества, имущества, реализуемого по решению суда (в том числе при проведении процедуры банкротства в соответствии с законодательством Российской Федерации) - <u>исключено</u> , бесхозяйных ценностей, кладов и скупленных ценностей, а также ценностей, перешедших по праву наследования государству.	Под. а, п. 10, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Под. 5 п. 3.1 Условия возникновения обязанностей налогового агента	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	При реализации на территории РФ имущества и (или) имущественных прав должников, признанных в соответствии с законодательством РФ банкротами.	Под. б, п. 10, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Под. 4 п. 3.2 Формирование налоговой базы налоговым агентом	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	При реализации на территории Российской Федерации конфискованного имущества, имущества, реализуемого по решению суда (в том числе при проведении процедуры банкротства в соответствии с законодательством Российской Федерации) - <u>исключено</u> , налоговая база определяется исходя из цены реализуемого	Под. а, п. 10, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

¹ Письмо Минфина РФ от 24.05.2006 № 03-04-08/108

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		имущества (ценностей), определяемой с учетом положений статьи 40 НК РФ, с учетом акцизов (для подакцизных товаров).	
Под. 5 п. 3.2 Формирование налоговой базы налоговым агентом	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	При реализации на территории Российской Федерации имущества и (или) имущественных прав должников, признанных в соответствии с законодательством РФ банкротами, налоговая база определяется как сумма дохода от реализации этого имущества с учетом налога. При этом налоговая база определяется налоговым агентом отдельно по каждой операции по реализации указанного имущества. В этом случае налоговыми агентами признаются покупатели указанного имущества и (или) имущественных прав, за исключением физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями. Указанные лица обязаны исчислить расчетным методом, удержать из выплачиваемых доходов и уплатить в бюджет соответствующую сумму налога.	Под. 6, п. 10, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
П. 4.1.2.5 При изменении цены в соответствии с дополнительным соглашением к договору	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	Изменение в сторону увеличения стоимости (без учета налога) отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, в том числе из-за увеличения цены (тарифа) и (или) увеличения количества (объема) отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, учитывается при определении налогоплательщиком налоговой базы за налоговый период, в котором осуществлена отгрузка соответствующих товаров (выполнены работы, оказаны услуги), передача имущественных прав. При этом при изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения количества (объема) отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, продавец выставляет покупателю корректировочный счет-фактуру не позднее пяти календарных дней считая со дня составления документов, подтверждающих согласие (факт уведомления) покупателя на указанное изменение (договор, соглашение, иной первичный документ).	П.8 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ П.16 ст.2 ФЗ №245-ФЗ
4.1.2.10 При передаче имущественных прав Первичная уступка денежного требования		Налоговая база при уступке первоначальным кредитором денежного требования, вытекающего из договора реализации товаров (работ, услуг), или при переходе указанного требования к другому лицу на основании закона определяется как сумма превышения суммы дохода, полученного первоначальным кредитором при уступке права требования, над размером денежного требования, права по которому уступлены. Если уступка требования поставщиком осуществляется по стоимости: <i>равной или меньше величины выручки, предусмотренной договором поставки товаров (работ, услуг), налоговая база определяется как стоимость реализованных товаров (работ, услуг) в объеме, предусмотренном указанным договором поставки товаров (работ, услуг). Дополнительных</i>	Под. а, п.9 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>налоговых обязательств не возникает;</p> <p><i>превышающей</i> величину выручки, предусмотренной договором поставки товаров (работ, услуг), налоговая база определяется как <i>стоимость реализованных товаров (работ, услуг)</i> в объеме, предусмотренном указанным договором поставки товаров (работ, услуг) <i>плюс величина превышения</i> стоимости уступки требования над величиной выручки предусмотренной договором поставки товаров (работ, услуг). К уплате в бюджет подлежит сумма налога, дополнительно рассчитанная с суммы превышения—<u>исключено</u></p> <p>Если первоначальное требование выражено в иностранной валюте (в условных денежных единицах) и (или) если стоимость уступки права требования третьему лицу выражена в иностранной валюте (в условных денежных единицах), при определении налоговой базы выручка (расходы) Общества в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации соответственно на дату, соответствующую моменту определения налоговой базы при реализации (передаче) товаров (работ, услуг), имущественных прав, или на дату фактического осуществления расходов.</p> <p>При последующей оплате налоговая база не корректируется.</p> <p>Если в дальнейшем от третьего лица в оплату переданного права требования получен рублевый эквивалент стоимости переданного требования в размере <i>большем</i> ранее рассчитанной налоговой базы, то сумма превышения (положительная суммовая разница) увеличивает налоговую базу по НДС в том налоговом периоде, когда получена оплата от третьего лица (пп. 2 п. 1 ст. 162 НК РФ). - <u>исключено</u></p> <p><i>Уступка денежных требований третьих лиц, вытекающих из договоров реализации товаров (работ, услуг)</i></p> <p>Налоговая база при уступке определяется как сумма превышения сумм дохода, полученного новым кредитором при последующей уступке требования или при прекращении соответствующего обязательства, над суммой расходов на приобретение указанного требования (п.2 ст.155 НК РФ).</p>	<p>Под. а, п.7 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ</p> <p>Под. б, п.9 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ</p>
4.1.2.17. При ввозе товаров, происходящих из третьих стран и ввозимых с территории государства — участника Таможенного союза на таможенную территорию РФ	Откорректированы перечень документов, предоставляемых в налоговую инспекцию	<p>1) заявления на бумажном носителе (в четырех экземплярах) и в электронном виде;</p> <p>2) выписки банка, подтверждающая фактическую уплату НДС по импортируемым товарам;</p> <p>3) транспортных (товаросопроводительных) документов, подтверждающих перемещение товара на территорию РФ. Данные документы не представляются для тех видов товаров, при перемещении которых оформление таких документов не предусмотрено законодательством РФ;</p> <p>4) счетов-фактур, оформленных в соответствии с законодательством государства - члена таможенного союза при отгрузке товаров, в случае если их выставление (выписка) предусмотрено законодательством государства - члена</p>	

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>таможенного союза;</p> <p>5) договоров (контрактов), на основании которых приобретены товары, импортированные на территорию РФ;</p> <p>6) информационного сообщения, представляемого импортеру поставщиком – членом таможенного союза;</p> <p>7) договоров (контрактов) комиссии, поручения или агентского договора (контракта) (в случаях их заключения);</p> <p>8) договоров (контрактов), на основании которых приобретены товары, импортированные на территорию РФ, по договорам (контрактам) комиссии, поручения или по агентскому договору (контракту).</p> <p>Документы, указанные в подпунктах 2) - 8), могут быть представлены в копиях, заверенных в порядке, установленном законодательством РФ.</p>	
П. 4.1.2.22 Исчисление НДС при получении оплаты в рублях за товары (работы, услуги), стоимость которых выражена в условных единицах	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>При получении оплаты в рублях за товары (работы, услуги), стоимость которых выражена в иностранной валюте, могут возникать разницы, связанные с изменением курса условной единицы на дату отгрузки и на дату платежа.</p> <p>Разницы, связанные с изменением курса, изменяют налоговую базу при исчислении налога. Налоговая база подлежит формированию на момент отгрузки. Если при осуществлении окончательного расчета от покупателя получена общая сумма в размере <i>большее</i> ранее рассчитанной налоговой базы, то сумма превышения (положительная суммовая разница) увеличивает налоговую базу по НДС в том налоговом периоде, когда получена оплата от третьего лица (пп. 2 п. 1 ст. 162 НК РФ).</p> <p><u>В том случае, если сумма, полученная от покупателя, меньше ранее рассчитанной налоговой базы, отрицательная разница не учитывается для целей налогообложения. - <i>исключено</i></u></p> <p>При определении налоговой базы выручка (расходы) Общества в условных единицах пересчитывается в рубли по курсу, согласованному сторонами сделки, соответственно на наиболее раннюю дату:</p> <ul style="list-style-type: none"> - день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг); - день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг). <p>При последующей оплате товаров (работ, услуг) налоговая база не корректируется. Суммовые разницы в части НДС, возникающие у налогоплательщика-продавца при последующей оплате товаров (работ, услуг), учитываются в составе внереализационных доходов в соответствии со статьей 250 НК РФ или в составе внереализационных расходов в соответствии со статьей 265 НК РФ.</p>	Под. б, п.7 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Пп.3 п. 4.1.3. Объект	Внесены изменения (выделено)	- передача на безвозмездной основе, оказание услуг по передаче в безвозмездное пользование объектов основных средств органам государственной власти и	П.1 ст.2 ФЗ №245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
налогообложения не возникает при осуществлении...	жирным шрифтом)	управления и органам местного самоуправления, а также <i>государственным и муниципальным учреждениям, государственным и муниципальным унитарным предприятиям;</i>	
Под. 1 п. 4.1.5 Порядок пересчета выручки, полученной в иностранной валюте	Внесены изменения (выделено жирным шрифтом):	<p>При определении налоговой базы выручка (расходы) налогоплательщика в иностранной валюте пересчитывается в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации соответственно на дату, соответствующую моменту определения налоговой базы при реализации (передаче) товаров (работ, услуг), имущественных прав, установленному статьей 167 НК РФ, или на дату фактического осуществления расходов. При этом налоговая база при реализации товаров (работ, услуг), облагаемых по ставке 0 процентов, в случае расчетов по таким операциям в иностранной валюте определяется в рублях по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату отгрузки (передачи) товаров (выполнения работ, оказания услуг).</p> <p>Выручка от реализации, полученная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли по курсу ЦБ РФ на дату оплаты следующих товаров (выполненных работ, оказанных услуг):</p> <ul style="list-style-type: none"> - товаров, вывозимых в таможенной процедуре экспорта, а также товаров, помещенных под таможенную процедуру свободной таможенной зоны (пп.1 п.1 ст.164 НК РФ); <u>- исключено</u> - услуг по международной перевозке товаров; - работ (услуг), выполняемых (оказываемых) российскими организациями (за исключением организаций трубопроводного транспорта) в морских, речных портах по перевалке и хранению товаров, перемещаемых через границу Российской Федерации, в товаросопроводительных документах которых указан пункт отправления и (или) пункт назначения, находящийся за пределами территории Российской Федерации; <u>- исключено</u> - работ (услуг) по переработке товаров, помещенных под таможенную процедуру переработки на таможенной территории; <u>- исключено</u> - услуг по предоставлению железнодорожного подвижного состава и (или) контейнеров, оказываемых российскими организациями или индивидуальными предпринимателями, владеющими железнодорожным подвижным составом и (или) контейнерами на праве собственности или на праве аренды (в том числе финансовой аренды (лизинга), для осуществления перевозки или транспортировки железнодорожным транспортом экспортируемых товаров или продуктов переработки при условии, что пункт отправления и пункт назначения находятся на территории Российской Федерации; <u>- исключено</u> - работ (услуг), выполняемых (оказываемых) организациями внутреннего водного транспорта, в отношении товаров, вывозимых в таможенной процедуре экспорта при перевозке (транспортировке) товаров в пределах территории 	Под. а, п. 7, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>Российской Федерации из пункта отправления до пункта выгрузки или перегрузки (перевалки) на морские суда, суда смешанного (река - море) плавания или иные виды транспорта. - <u>исключено</u></p> <p>- работ (услуг), непосредственно связанных с перевозкой или транспортировкой товаров, помещенных под таможенный режим таможенного транзита при перевозке иностранных товаров от таможенного органа в месте прибытия на территорию Российской Федерации до таможенного органа в месте убытия с территории Российской Федерации (пп.3 п.1 ст.164 НК РФ); - <u>исключено</u></p> <p>- выполняемых российскими перевозчиками на железнодорожном транспорте работ (услуг) по перевозке или транспортировке экспортируемых за пределы территории Российской Федерации товаров и вывозу с территории Российской Федерации продуктов переработки территории Российской Федерации; работ (услуг), связанных с указанной выше перевозкой или транспортировкой, стоимость которых указана в перевозочных документах на перевозку экспортируемых товаров (вывозимых продуктов переработки). Положения настоящего пункта применяются при условии, что на перевозочных документах проставлены указанные в п. 5 ст. 165 НК РФ отметки таможенных органов (пп.9 п.1 ст.164 НК РФ). <u>исключено</u></p> <p>При этом выручка от реализации, полученная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли по курсу:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при передаче налогоплательщиками, в том числе участниками долевого строительства, имущественных прав на жилые дома или жилые помещения, доли в жилых домах или жилых помещениях, гаражи или машино-места - на день уступки (последующей уступки); - при исполнении (переуступке) денежного требования, приобретенного у третьих лиц - на день последующей уступки или день исполнения обязательства должником; - при передаче прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – на день передачи имущественных прав. <p>Днем уступки права требования считать день подписания документов, фиксирующих факт уступки права требования и передачу соответствующих документов (оформленных в виде акта, протокола и т.п.).</p> <p>Выручка от реализации, полученная в иностранной валюте, для всех других случаев реализации пересчитывается в рубли по курсу ЦБ РФ на момент отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг). - <u>исключено</u></p> <p>При получении частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав выручка пересчитывается по курсу на дату получения частичной оплаты. При отгрузке в счет полученной ранее частичной оплаты выручка по курсу на дату</p>	

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>отгрузки не пересчитывается.</p> <p>При реализации товаров, переданных Обществом на хранение по договору складского хранения с выдачей складского свидетельства – на день реализации складского свидетельства.</p> <p>В случае отсутствия на 181-й день (на 271-й день по товарам, помещенным под таможенный режим экспорта в период с 1 июля 2008 года по 31 марта 2010 года) после осуществления экспорта всех необходимых документов, налоговая база для ставки 18% определяется по курсу ЦБ РФ на день отгрузки.</p>	
4.1.1. Объекты, налогообложение которых производится по ставке 0%. Формирование налоговой базы	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Налогообложение производится по налоговой ставке 0 процентов при реализации товаров (работ, услуг), поименованных в п.1 ст. 164 НК РФ, в частности:</p> <p>2. ...</p> <p>- транспортно-экспедиционные услуги, оказываемые на основании договора транспортной экспедиции при организации международной перевозки. В целях настоящего подпункта к транспортно-экспедиционным услугам относятся участие в переговорах по заключению контрактов купли-продажи товаров, оформление документов, прием и выдача грузов, завоз-вывоз грузов, погрузочно-разгрузочные и складские услуги, информационные услуги, подготовка и дополнительное оборудование транспортных средств, услуги по организации страхования грузов, платежно-финансовых услуг, услуги по таможенному оформлению грузов и транспортных средств, а также разработка и согласование технических условий погрузки и крепления грузов, розыск груза после истечения срока доставки, контроль за соблюдением комплектной отгрузки оборудования, перемаркировка грузов, обслуживание и ремонт универсальных контейнеров грузоотправителей, обслуживание рефрижераторных контейнеров и хранение грузов в складских помещениях и на открытых площадках экспедитора.</p> <p>Положения настоящего пункта не распространяются на работы, услуги, выполняемые российскими перевозчиками на железнодорожном транспорте, указанные в пп. 9 п. 1 ст. 164 НК РФ.</p> <p>Данные положения также распространяется на вышепоименованные услуги, оказываемые при организации и осуществлении перевозок железнодорожным транспортом от места прибытия товаров на территорию РФ (от портов или пограничных станций, расположенных на территории РФ) до станции назначения товаров, расположенной на территории РФ.</p> <p>...</p> <p>5. Услуг по предоставлению железнодорожного подвижного состава и (или) контейнеров, а также транспортно-экспедиционных услуг, оказываемых российскими организациями или индивидуальными предпринимателями, владеющими железнодорожным подвижным составом и (или) контейнерами на праве собственности или на праве аренды (в том числе финансовой аренды (лизинга), для осуществления перевозки или транспортировки железнодорожным транспортом экспортируемых товаров или продуктов переработки при условии, что пункт отправления и пункт назначения находятся на территории</p>	<p>Под. а п. 12, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ</p> <p>Под. в п. 12, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ</p>

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		Российской Федерации. ...	
4.1.1.2 При экспорте (кроме экспорта в государство - участник Таможенного союза), в том числе с участием комиссионера	Удалена следующая информация (выделено жирным шрифтом):	Если выручка от реализации товара иностранному лицу поступила на счет Общества от третьего лица, в налоговые органы наряду с выпиской банка (ее копией) – (исключено) представляется договор поручения по оплате за указанный товар, заключенный между иностранным лицом и организацией (лицом), осуществившей (осуществившим) платеж.	Под. Б, п. 13, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
4.2.1 Перечень случаев, когда налогоплательщик обязан восстановить НДС к уплате	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>НДС необходимо восстановить в случаях: ...</p> <p>4.Изменения стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав в сторону уменьшения, в том числе в случае уменьшения цены (тарифа) и (или) уменьшения количества (объема) отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав.</p> <p>Восстановлению подлежат суммы НДС в размере разницы между суммами НДС, исчисленными исходя из стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав до и после такого уменьшения.</p> <p>Восстановление производится на наиболее раннюю из следующих дат:</p> <p>§ на дату получения покупателем первичных документов на изменение в сторону уменьшения;</p> <p>§ на дату получения покупателем корректировочного счета-фактуры, выставленного продавцом при изменении в сторону уменьшения стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав.</p> <p>5.Дальнейшего использования товаров (работ, услуг), в том числе основных средств и нематериальных активов, и имущественных прав для осуществления операций по реализации товаров (работ, услуг), при которой обложение НДС производится по ставке 0 процентов.</p> <p>Восстановление сумм налога производится в налоговом периоде, в котором осуществляется отгрузка товаров (выполнение работ, оказание услуг), предусмотренных п. 1 ст. 164 НК РФ.</p> <p>Восстановлению подлежат суммы налога в размере, ранее принятом к вычету.</p> <p>Восстановленные суммы налога по товарам, работам, услугам, использованным для осуществления операций, предусмотренных п.1 ст. 164 НК РФ, подлежат вычету в соответствующем налоговом периоде, на который приходится момент определения налоговой базы по операциям по реализации товаров (работ, услуг), предусмотренных п. 1 ст. 164 НК РФ, с учетом</p>	П. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>особенностей, установленных ст. 167 НК РФ.</p> <p>6.В случае получения налогоплательщиком в соответствии с законодательством РФ субсидий из федерального бюджета на возмещение затрат, связанных с оплатой приобретенных товаров (работ, услуг), с учетом НДС, а также на возмещение затрат по уплате налога при ввозе товаров на территорию РФ и иные территории, находящиеся под ее юрисдикцией.</p> <p>Восстановление сумм налога производится в том налоговом периоде, в котором получены суммы предоставляемых субсидий.</p> <p>Восстановлению подлежат суммы налога в размере, ранее принятом к вычету.</p>	
4.3.1.2 Общие условия применения вычета по НДС	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Общество может не вести раздельный учет для целей исчисления НДС, в тех налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции, по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав.</p>	Под. В, п. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
4.3.3. Перечень документов, представляемых при экспорте товаров	Удалена следующая информация (выделено жирным шрифтом):	<p>2. Выписка банка (копия выписки), подтверждающая фактическое поступление выручки от иностранного лица – покупателя товара на счет Компании в российском банке. — <u>исключено</u></p> <p>В случае если:</p> <p>незачисление валютной выручки от реализации товаров осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным законодательством РФ о валютном регулировании и валютном контроле, Компания представляет в налоговые органы копии документов, подтверждающих право на незачисление валютной выручки на территории РФ;—<u>исключено</u></p> <p>контрактом предусмотрен расчет наличными денежными средствами, предоставляется выписка банка (копия выписки), подтверждающая внесение Компанией полученных сумм на ее счет в российском банке, а также копии приходных кассовых ордеров, подтверждающие фактическое поступление выручки от иностранного лица – покупателя; - <u>исключено</u></p> <p>выручка от реализации товара поступила на счет Предприятия от третьего лица, в налоговые органы наряду с выпиской банка (ее копией) представляется договор поручения по оплате за указанный товар, заключенный между иностранным лицом и организацией (лицом), осуществившей (осуществившим) платеж (при отсутствии договора поручения представляется копия распорядительного документа об оплате за данный товар (поручение на оплату), направленного иностранным лицом - покупателем в адрес организации, осуществившей платеж); - <u>исключено</u></p>	Под. а, п. 13, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>совершения налогоплательщиком внешнеторговых товарообменных (бартерных) операций, при осуществлении которых товары ввозятся на территорию Российской Федерации, выполняются работы (оказываются услуги), налогоплательщик представляет в налоговые органы документы (их копии), подтверждающие ввоз товаров на территорию Российской Федерации, выполнение работ (оказание услуг) и их оприходование: <u>исключено</u></p> <p>а) грузовая таможенная декларация со штампом российской таможни о выпуске товаров для свободного обращения; - <u>исключено</u></p> <p>б) справка, подписанная руководителем и главным бухгалтером Компании, об оприходовании на счета бухгалтерского учета эквивалентного по стоимости импортного товара; - <u>исключено</u></p> <p>в)выписка банка, подтверждающая фактическую уплату НДС на таможенной территории РФ при выпуске товаров для свободного обращения (если фактический ввоз товара не осуществлялся, предоставляются документы, подтверждающие переход права собственности на товар к Компании); - <u>исключено</u></p> <p>—при осуществлении налогоплательщиком внешнеторговых товарообменных (бартерных) операций, при которых товары не ввозятся на территорию Российской Федерации, налогоплательщик представляет в налоговые органы документы (их копии), предусмотренные условиями внешнеторговой товарообменной (бартерной) операции, подтверждающие получение им этих товаров за пределами территории Российской Федерации (на ее территории) и их оприходование; - <u>исключено</u></p> <p>- если товары (работы, услуги) по внешнеторговой товарообменной (бартерной) операции получены налогоплательщиком от третьего лица, не указанного в данной внешнеторговой товарообменной (бартерной) операции в качестве лица, передающего товары (работы, услуги) за иностранное лицо, в налоговые органы наряду с документами, указанными в двух предыдущих абзацах, представляются документы (их копии), подтверждающие, что это третье лицо передало налогоплательщику товары (работы, услуги) во исполнение обязательств иностранного лица по передаче налогоплательщику товаров (работ, услуг) по вышеуказанной товарообменной (бартерной) операции. В случае, если товары (работы, услуги) по внешнеторговой товарообменной (бартерной) операции получены налогоплательщиком от третьего лица, указанного в данной операции в качестве лица, передающего товары (работы, услуги) за иностранное лицо, представление в налоговые органы документов, указанных в настоящем абзаце, не требуется. - <u>исключено</u></p>	
4.3.3.1 Перечень документов, представляемых при экспорте товаров	Удалена следующая информация (выделено жирным)	3). Выписка банка (ее копия), подтверждающая фактическое поступление выручки от реализации товара иностранному лицу на счет Компании или комиссионера в российском банке. - <u>исключено</u>	Под. 6, п. 13, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
через комиссионера	шрифтом):	<p>В случае если:</p> <p>контрактом предусмотрен расчет наличными денежными средствами, в налоговый орган представляются выписка банка (ее копия), подтверждающая внесение полученных Обществом или комиссионером сумм на его счет в российском банке, а также копии приходных кассовых ордеров, подтверждающие фактическое поступление выручки от иностранного лица – покупателя; - <u>исключено</u></p> <p>незачисление валютной выручки от реализации товаров (работ, услуг) на территории РФ осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным валютным законодательством РФ, Общество представляет в налоговые органы документы (их копии), подтверждающие право на незачисление валютной выручки на территории РФ; - <u>исключено</u></p> <p>-осуществляются внешнеторговые товарообменные (бартерные) операции налогоплательщик представляет в налоговые органы документы (их копии), подтверждающие ввоз товаров на территорию Российской Федерации, выполнение работ (оказание услуг) или получение товаров за пределами территории Российской Федерации (на ее территории) и оприходование соответствующих товаров (работ, услуг) с учетом особенностей, предусмотренных в пп. 2 п. 4.3.3.; - <u>исключено</u></p> <p>выручка от реализации товара иностранному лицу поступила на счет Предприятия от третьего лица, в налоговые органы наряду с выпиской банка (ее копией) представляется договор поручения по оплате за указанный товар (припасы), заключенный между иностранным лицом и организацией (лицом), осуществившей (осуществившим) платеж (при отсутствии договора поручения представляется копия распорядительного документа об оплате за данный товар (поручение на оплату), направленного иностранным лицом – покупателем в адрес организации, осуществившей платеж). - <u>исключено</u></p>	
4.3.7 Особенности вычета при возникновении суммовых разниц	Пункт удален (выделено жирным шрифтом):	<p>Суммовые разницы, возникающие при оплате товаров (работ, услуг, имущественных прав) в рублях по курсу условных единиц, могут изменять сумму НДС, подлежащего вычету, при наличии откорректированных счетов-фактур поставщика. - <u>исключено</u></p> <p>В случае, когда по условиям договора оплата товаров (работ, услуг) производится Обществом в рублях в сумме, эквивалентной сумме в иностранной валюте (условных денежных единицах), дополнительные суммы (суммовые разницы) не учитываются для целей налогообложения. -<u>исключено</u></p>	Под. Б, п.7 ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
4.3.15 Вычет НДС по исправленному счет – фактуре	Пункт приведен в соответствие с изменением законодатель	<p>Факт выявления ошибок в ранее выставленных счетах - фактурах, в том числе в корректировочных, приводит к необходимости внесения исправлений в указанные счета-фактуры. Исправления в счета –фактуры, в том числе корректировочные, вносятся в порядке,</p>	

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
	ства	<p>установленном Правилами ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 02.12.2000 N 914 (далее – Правила).</p> <p>На основании исправленного Продавцом счета-фактуры Покупатель производит корректировку суммы вычета в периоде первоначального применения вычета. Счет-фактуру, в том числе корректировочный, выставленный ранее, необходимо аннулировать в дополнительном листе книги покупок в периоде первоначального применения вычета. При этом право на вычет НДС по принятому на учет товару (работе, услуге, имущественному праву) реализуется в периоде получения от Продавца первоначального (в том числе корректировочного) счета – фактуры.</p>	
4.3.16. Вычет НДС по корректировочному счет – фактуре	Добавлен новый пункт 4.3.16	<p>§ У продавца в случае изменения стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав <u>в сторону уменьшения</u> – вычету подлежит разница между суммами налога до и после такого уменьшения;</p> <p>§ У покупателя в случае изменения стоимости отгруженных продавцом товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав в сторону увеличения – вычетам подлежит разница между суммами налога до и после такого увеличения.</p> <p>Вычеты суммы разницы производятся на основании корректировочных счетов-фактур, выставленных продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав.</p>	Под. Б, п. 20, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
4.4. Порядок оформления счетов-фактур, ведения книги покупок и книги продаж	Дополнен порядком оформления корректировочных счетов-фактур	<p>Общество составляет счета-фактуры, в том числе корректировочные, ведет журнал учета полученных и выставленных счетов-фактур, в том числе корректировочных, книги покупок и книги продаж при совершении операций, признаваемых объектом налогообложения и не подлежащих налогообложению (освобождаемых от налогообложения и в иных случаях).</p> <p>В случае, когда в соответствии с договором Общество исполняет функции посредника по оплате контрагентом услуг непосредственного исполнителя (при уплате железнодорожного тарифа, тарифов в сфере ЖКХ) в счете-фактуре, в том числе корректировочном, возмещаемые расходы указываются отдельной строкой. Полученные от исполнителя счета-фактуры, в том числе корректировочные, в книге покупок Предприятия не регистрируются, либо регистрируются в книге покупок частично, только на сумму, не подлежащую возмещению контрагентом. Возмещаемые расходы, выделенные отдельной строкой в выставленных счетах-фактурах, в том числе в корректировочных, в книге продаж не отражаются.</p>	
Приложение №4 «Порядок ведения раздельного учета НДС по приобретенным товарам (работам, услугам),			

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
используемым для осуществления операций, облагаемых НДС по ставке 0%, операций, облагаемых НДС по ставке 18 % и операций, не облагаемых НДС»			
Под.2 п.1.1. Основные принципы распределения НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками, на облагаемые и не облагаемые НДС операции	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Предприятие может не вести отдельный учет для целей исчисления НДС, в тех налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции, по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав.</p> <p>При этом все суммы налога, предъявленные Предприятием продавцами используемых в производстве – (исключено) товаров (работ, услуг), имущественных прав в указанном налоговом периоде, подлежат вычету в соответствии с порядком, предусмотренным статьей 172 НК РФ.</p> <p>Доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции, по реализации которых не подлежат налогообложению, определяется по данным бухгалтерского учета.</p>	Под. В, п. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
Под.2 п.1.1. Основные принципы распределения НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками, на облагаемые и не облагаемые НДС операции	Внесены дополнения (выделено жирным шрифтом):	По основным средствам и нематериальным активам, принимаемым к учету в первом или втором месяцах квартала, указанная пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных в соответствующем месяце товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных (переданных) за месяц товаров (работ, услуг), имущественных прав.	Под. В, п. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
2.4.1. Распределение сумм НДС по приобретенным основным средствам и нематериальным активам	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>Распределение сумм НДС по приобретенным основным средствам и нематериальным активам, используемым как в деятельности, облагаемой по ставке 0 процентов, так и в деятельности, облагаемой по ставке 18 процентов, не осуществляется в порядке, аналогичном порядку, изложенному в Разделе 2.2 настоящего Приложения в том налоговом периоде, в котором получены счета – фактуры от поставщиков, но не ранее периода, в котором указанные основные средства и нематериальные активы были приняты на учет.</p> <p>НДС подлежит вычету в полном объеме в том налоговом периоде, в котором получены счета-фактуры от поставщиков, но не ранее периода, в котором указанные основные средства, оборудование к установке и нематериальные активы были приняты на учет. - исключено</p>	Под. 6, п. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ
2.4.2. Распределение сумм НДС при выполнении Предприятием СМР собственными силами (хозяйственный способ)	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	<p>В случае выполнения Предприятием СМР собственными силами (хозяйственный способ) при условии, что <u>осуществляется капитальное строительство объектов, предназначенных для использования в производстве продукции, реализуемой как по ставке 0% так и по ставке 18%,</u> вычет по НДС осуществляется в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> · по НДС, по материалам, работам, услугам, используемым при выполнении таких 	Под. 6, п. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

Пункт учетной политики	Характер изменения	Содержание	Основание
		<p>работ, не подлежит распределению согласно Разделу 2.2 настоящей Методики, а <u>подлежит вычету из бюджета в полном объеме</u>;</p> <p>· по НДС, исчисленному при выполнении СМР хозяйственным способом для собственного потребления, не подлежит распределению согласно Разделу 2.2 настоящей Методики, а <u>подлежит вычету из бюджета в полном объеме, - исключено</u></p>	
2.4.2.1. Распределение сумм НДС при строительстве объектов основных средств подрядным способом	Внесены изменения и дополнения (выделено жирным шрифтом):	В случае выполнения Предприятием капитального строительства подрядным способом при условии, что <u>осуществляется капитальное строительство объектов, предназначенных для использования в производстве продукции, реализуемой как по ставке 0% так и по ставке 18%,</u> НДС по подрядным работам не подлежит распределению согласно Разделу 2.2 настоящей Методики, а <u>подлежит вычету из бюджета в полном объеме, - исключено</u>	Под. 6, п. 18, ст. 2 ФЗ № 245-ФЗ

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	4 136 391.1
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	39.7

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **4 160 913 844.73**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 250 464 002**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им

ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **1 444 368.68**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 444 368.68**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **до 30% уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **2 022 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **139.99**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств: **Использование средств 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) высшего органа управления эмитента:

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) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

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) высшего органа управления эмитента: *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) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

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) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): *Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания), 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.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: *Решения, принятые общим*

собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 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 повестке 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"***

Место нахождения ***652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,, Горького 101***

ИНН: ***0411049482***

ОГРН: ***1024201390784***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***81.21***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***81.21***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Разрез Томусинский"***

Место нахождения ***652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Горького 300***

ИНН: ***4214000020***

ОГРН: ***1024201390718***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***74.47***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***85.67***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТРМЗ"***

Место нахождения ***652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск,***

ИНН: ***4214000693***

ОГРН: ***1024201389530***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25.0008***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***33.3348***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТПТУ"***

Место нахождения ***652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,***

ИНН: ***4214001270***

ОГРН: ***1024201388100***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***39.9614***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***45.4914***

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-итальянская компания по телефонизации"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РИКТ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Чехова 9**

ИНН: **4214004610**

ОГРН: **1034214000215**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35.28**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35.25**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Междуреченский информационный дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Интернациональная 37а**

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтоучасток Урегольский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахтоучасток Урегольский"**

Место нахождения **652860 Россия, Кемеровская область, город Мыски, Осенняя**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения **654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТЭУ"**

Место нахождения **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **73.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.94**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтспецстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ШСС"**

Место нахождения **652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6**
ИНН: **4214032720**
ОГРН: **1104214000166**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

Место нахождения **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.04**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **36 109 217**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **2 967 079 992**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
11.12.2003	1-02-10591-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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):

- 18. отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и общества;*
- 19. 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);*
- 20. 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);*
- 21. получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;*
- 22. получать часть имущества общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);*
- 23. иметь доступ к документам общества в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;*
- 24. передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;*
- 25. обращаться с исками в суд;*
- 26. 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 реестродержатель 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.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор НИКойл"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор НИКойл"*

Место нахождения: *121108, Россия, Москва, ул. Ивана Франко, д. 8*

ИНН: *7730081453*

ОГРН: *1027700060607*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00290*

Дата выдачи: *17.06.2003*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.09.2008*

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. 14.03.2009г.):

Глава 25.

Статья 251. Доходы, не учитываемые при определении налоговой базы

Федеральными законами от 19 июля 2007 г. N 195-ФЗ и от 24 июля 2007 г. N 216-ФЗ, вступающими в силу с 1 января 2008 г., и Федеральными законами от 29 ноября 2007 г. N 284-ФЗ и от 4 декабря 2007 г. N 332-ФЗ, вступающими в силу с 1 января 2008 г., но не ранее чем по истечении одного месяца со дня официального опубликования названных Федеральных законов и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по налогу на прибыль организаций и распространяющими свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2008 г., в пункт 1 статьи 251 НК были внесены изменения.

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.

Статья 277. Особенности определения налоговой базы по доходам, получаемым при передаче имущества в уставный (складочный) капитал (фонд, имущество фонда)

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.

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 24 июля 2007 г. N 216-ФЗ в статью 208 настоящего Кодекса внесены изменения, вступающие в силу с 1 января 2008 г.

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.

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 избежание 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.

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

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.05.2008**

Дата составления протокола: **30.06.2008**

Номер протокола: **без номера**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **105.59**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 812 772 223.03**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 795 369 650.13**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма выплаты дивидендов - денежные средства

Порядок выплаты дивидендов - денежные средства перечисляются на расчетный счет каждого акционера, указанного в списке лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала 2008 финансового года. В случае отсутствия сведений о расчетном счете акционера по данным реестра акционеров Общества на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в указанном внеочередном собрании акционеров Общества, дивиденды выплачиваются наличными в кассе Общества по адресу: Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов

За 2006, 2007, 2008, 2009, 2010 годы общими собраниями акционеров были приняты решения по итогам финансового года дивиденды не выплачивать

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

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 представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками