

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) эмитента)

Код эмитента:

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 0 | 1 | 2 | 0 | 2 |
|---|---|---|---|---|

 –

| |
|---|
| Д |
|---|

за 4 квартал 20 08 года

Место нахождения эмитента: 169908, Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д.62

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности)) эмитента)

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

| | | |
|---|-----------|---|
| Управляющая организация - ЗАО «Северсталь-Ресурс» | | М.Ю. Тарасов (по доверенности №2 от 20.01.2009г.) |
| (наименование должности руководителя эмитента) | (подпись) | (И.О. Фамилия) |
| Дата “ <u>02</u> ” февраля <u>2009</u> г. | | |
| Главный бухгалтер ОАО «Воркутауголь» | | К.А. Лапина |
| | (подпись) | (И.О. Фамилия) |
| Дата “ <u>02</u> ” февраля <u>2009</u> г. | М.П. | |

| | | |
|--|--|--|
| Контактное лицо: | Директор по правовым вопросам Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г.Воркута Тарасов Михаил Юрьевич | |
| | (указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента) | |
| Телефон: | <u>8 (82151) 7-54-50;</u> | |
| | (указывается номер (номера) телефона контактного лица) | |
| Факс: | <u>8 (82151) 7-22-42;</u> | |
| | (указывается номер (номера) факса эмитента) | |
| Адрес электронной почты: | <u>My.tarasov@vorkuta.severstalgroup.com</u> | |
| | (указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется)) | |
| Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете | <u>http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders</u> | |

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|---|-----|
| Введение | 5. |
| 1. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет | 5. |
| 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента | 5. |
| 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента | 5. |
| 1.3. Сведения об аудиторе эмитента | 6. |
| 1.4. Сведения об оценщике эмитента | 7. |
| 1.5. Сведения о консультантах эмитента | 7. |
| 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет | 7. |
| II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента | 7. |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента | 7. |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента | 7. |
| 2.3. Обязательства эмитента | 7. |
| 2.3.1. Кредиторская задолженность | 7. |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента | 7. |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам | 8. |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента | 9. |
| 2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг | 9. |
| 2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг | 9. |
| 2.5.1. Отраслевые риски | 9. |
| 2.5.2. Страновые и региональные риски | 9. |
| 2.5.3. Финансовые риски | 9. |
| 2.5.4. Правовые риски | 9. |
| 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента | 9. |
| 2.5.6. Банковские риски | 9. |
| III. Подробная информация об эмитенте | 9. |
| 3.1. История создания и развитие эмитента | 9. |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента | 9. |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента | 10. |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента | 10. |
| 3.1.4. Контактная информация | 10. |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 10. |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента | 10. |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 10. |
| 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента | 10. |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 10. |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента | 10. |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 10. |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий | 11. |
| 3.2.6. Совместная деятельность эмитента | 11. |
| 3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами или страховыми организациями | 11. |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых | 11. |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента | 26. |
| 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях | 26. |
| 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента | 26. |
| 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 | 27. |
| 3.6.1. Основные средства | 27. |
| IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 27. |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 27. |
| 4.1.1. Прибыль и убытки | 27. |
| 4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности | 27. |

| | |
|---|-----|
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств | 27. |
| 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента | 27. |
| 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента | 27. |
| 4.3.2. Финансовые вложения эмитента | 27. |
| 4.3.3. Нематериальные активы эмитента | 27. |
| 4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 27. |
| 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 28. |
| 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента | 28. |
| 4.5.2. Конкуренты эмитента | 29. |
| 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 | 30. |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента | 30. |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента | 32. |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 34. |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 34. |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 35. |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 36. |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента | 36. |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента | 36. |
| VI. Сведения об акционерах эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 36. |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров эмитента | 36. |
| 6.2. Сведения об акционерах эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об акционерах таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций | 36. |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции") | 36. |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента | 36. |
| 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций | 36. |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 37. |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности | 37. |
| VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация | 37. |
| 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента | 37. |
| 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал | 37. |
| 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год | 37. |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента | 37. |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж | 37. |
| 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года | 37. |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 37. |
| VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах | 38. |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте | 38. |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента | 38. |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента | 38. |
| 8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента | 38. |
| 8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления | 38. |

| | |
|---|-----|
| эмитента | |
| 8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций | 39. |
| 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом | 40. |
| 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента | 40. |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента | 40. |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента | 41. |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) | 42. |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении | 42. |
| 8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) | 42. |
| 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска | 42. |
| 8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска | 42. |
| 8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием. | 42. |
| 8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента | 42. |
| 8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам | 42. |
| 8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента | 42. |
| 8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента | 42. |
| 8.10. Иные сведения | 42. |
| 8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками. | 43. |

ВВЕДЕНИЕ

Основание возникновения у Общества обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, предусмотренное пунктом 5.1 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг: эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, если указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.

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.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders>

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.

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы Управляющей организации (по договору б/н от 01.08.2006г.)

Полное наименование управляющей организации: Закрытое акционерное общество «Северсталь-Ресурс»

Сокращенное наименование управляющей организации: ЗАО «Северсталь-Ресурс»

Генеральный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс»: Денискин Роман Валентинович – 1967 г.р.

Совет директоров ЗАО «Северсталь-Ресурс» - не предусмотрен Уставом.

Совет директоров ОАО «Воркутауголь»:

Председатель Совета директоров Денискин Роман Валентинович, год рождения: 1967 г.

Члены Совета директоров ОАО «Воркутауголь», избранные Годовым общим собранием акционеров Общества 24.06.2008 г. (Протокол №18):

| № | Фамилия, Имя, Отчество | Год рождения: |
|----|-------------------------------|---------------|
| 1 | Анисимов Андрей Владимирович | 1975 |
| 2 | Бевз Сергей Анатольевич | 1964 |
| 3 | Вострых Олег Павлович | 1974 |
| 4 | Грубман Александр Дмитриевич | 1962 |
| 5 | Денискин Роман Валентинович | 1967 |
| 6 | Зеленский Николай Георгиевич | 1973 |
| 7 | Куличенко Алексей Геннадьевич | 1974 |
| 8 | Ларионов Виктор Викторович | 1967 |
| 9 | Ларин Вадим Александрович | 1970 |
| 10 | Радивил Сергей Федорович | 1946 |
| 11 | Тарасов Михаил Юрьевич | 1972 |

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.

Сведения о счетах ОАО «Воркутауголь» в банках и иных кредитных учреждениях, действующих на территории РФ по состоянию на 31.12.2008 г.

| ИНН контрагента | Наименование банка | Адрес банка | Номер банковского счета |
|-----------------|--------------------|-------------|-------------------------|
|-----------------|--------------------|-------------|-------------------------|

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------------|-------------------------------------|--|----------------------|
| 1102011300 | ФООАО КРБ «Ухтабанк» | 169913 г. Воркута, ул. Гагарина,6а | 40702810800000000477 |
| 7710030411 | ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва | 119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9 | 40702810200011111119 |
| 7710030411 | ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва | 119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9 | 40702978500011111117 |
| 7710030411 | ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва | 119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9 | 40702978800011111118 |
| 7710030411 | ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва | 119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9 | 40702840300011118163 |
| 7710030411 | ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва | 119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9 | 40702840600011118164 |
| 7744002405 | ЗАО "БНП ПАРИБА Банк" | 125009,г.Москва,Большой Гнездниковский пер.,д.1,стр.2 | 40702810100000428001 |
| 7744002405 | ЗАО "БНП ПАРИБА Банк" | 125009,г.Москва,Большой Гнездниковский пер.,д.1,стр.2 | 40702840700000428002 |
| 7744002405 | ЗАО "БНП ПАРИБА Банк" | 125009,г.Москва,Большой Гнездниковский пер.,д.1,стр.2 | 40702840000000428003 |
| 7744002405 | ЗАО "БНП ПАРИБА Банк" | 125009,г.Москва,Большой Гнездниковский пер.,д.1,стр.2 | 40702978900000428004 |
| 7744002405 | ЗАО "БНП ПАРИБА Банк" | 125009,г.Москва,Большой Гнездниковский пер.,д.1,стр.2 | 40702978200000428005 |
| 7712014310 | ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО | 127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36 | 40702978100001003093 |
| 7712014310 | ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО | 127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36 | 40702978000091003093 |
| 7712014310 | ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО | 127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36 | 40702810200001003093 |
| 7712014310 | ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО | 127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36 | 40702840500001003093 |
| 7712014310 | ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО | 127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36 | 40702840400091003093 |
| 7831000612 | МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" | 101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.6 | 40702810100020002220 |
| 7831000613 | МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" | 101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.6 | 40702840400020002220 |
| 7831000614 | МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" | 101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.6 | 40702840900025002220 |
| 7831000615 | МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" | 101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.6 | 40702978000020002220 |
| 7831000616 | МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК" | 101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.6 | 40702978500025002220 |
| 7703120329 | ЗАО "Королевский Банк Шотландии" | 125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1 | 40702810500005894441 |
| 7703120329 | ЗАО "Королевский Банк Шотландии" | 125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1 | 40702840800005894441 |
| 7703120329 | ЗАО "Королевский Банк Шотландии" | 125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1 | 40702840900205894468 |
| 7703120329 | ЗАО "Королевский Банк Шотландии" | 125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1 | 40702978400005894441 |
| 7703120329 | ЗАО "Королевский Банк Шотландии" | 125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1 | 40702978500205894468 |
| 7744000302 | ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" | 129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1 | 40702810500001408605 |
| 7744000302 | ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" | 129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1 | 40702840800001408605 |
| 7744000302 | ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" | 129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1 | 40702840500000408605 |
| 7744000302 | ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" | 129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1 | 40702978400001408605 |
| 7744000302 | ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" | 129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1 | 40702978100000408605 |

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Полное фирменное наименование аудитора эмитента: Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "АЛКО"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Аудиторская компания "АЛКО"

Место нахождения: 197101 Санкт - Петербург, ул. Дивенская, д.14,

E-mail: common@alco-audit.ru; **Web:** www.alco-audit.ru

Номер лицензии: №Е000816

Дата выдачи: 25.06.2002 г.

Срок действия: продлен до 2012 года

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: 2006, 2007г.г.

Проверки аудитором бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента в отчетном квартале не проводились.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента: отсутствуют.

Порядок выбора аудитора: Кандидатура аудитора ОАО «Воркутауголь» - ООО "Аудиторская компания "АЛКО" внесена на утверждение годового общего собрания акционеров ОАО «Воркутауголь» Советом директоров ОАО «Воркутауголь» (Протокол заседания № 125 от 12.05.2008 г.).

Аудитор утверждается годовым общим собранием акционеров Общества.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора определяется Советом директоров Общества.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента): существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) отсутствуют.

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: Доля участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале ОАО «Воркутауголь» отсутствует.

1.4. Сведения об оценщике эмитента: оценщик эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента: эмитент не пользовался услугами финансового консультанта на рынке ценных бумаг.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет:

Лапина Кира Александровна (1974 г.р.) – главный бухгалтер ОАО «Воркутауголь».

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента:

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

При подготовке данного отчета для оценки рыночной капитализации применяется метод оценки по стоимости чистых активов, утвержденный совместным приказом Министерства финансов от 29 января 2003 года №10н и ФКЦБ России №03-6/пз.

| Наименование показателя | на 31.12.2008 г. |
|--|------------------|
| Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб. | 5 376 829,00 |

2.3. Обязательства эмитента.

2.3.1. Кредиторская задолженность.

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

| Наименование обязательства | Наименование кредитора | Размер основного долга, тыс. руб. | Дата погашения | | Размер % ставки | Остаток задолженности, тыс. руб. |
|----------------------------|------------------------------|-----------------------------------|----------------|------|-----------------|----------------------------------|
| | | | план | факт | | факт |
| Займ | Министерство путей сообщений | 336 360 | 2015 г. | - | б/п | 269 534 |

| | | | | | | |
|--|--|-----------|---------|---|--------|-----------|
| Проценты по ссуде (по решению Арбитражного суда) | Министерство путей сообщений | 106 820 | 2015 г. | - | - | 64 966 |
| Проценты по займу | ОАО Карельский окатыш | 295 030 | 2009 г. | - | 8,7% | 295 030 |
| Займ | ОАО Оленегорский горно-обогатительный комбинат | 1 200 000 | 2009 г. | - | 12,1% | 7 125 039 |
| Проценты по займу | ОАО Оленегорский горно-обогатительный комбинат | 793 | 2009 г. | - | 12,1% | 793 |
| Овердрафт | ЮниКредит Банк ЗАО | 218 062 | 2009 г. | - | 16,9% | 218 062 |
| Проценты по овердрафту | ЮниКредит Банк ЗАО | 2 354 | 2009 г. | - | 16,9% | 2 354 |
| Овердрафт | Королевский Банк Шотландии ЗАО | 79 288 | 2009 г. | - | 27,64% | 79 288 |
| Проценты по овердрафту | Королевский Банк Шотландии ЗАО | 463 | 2009 г. | - | 27,64% | 463 |

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Поручительства ОАО «Воркутауголь» выданные третьим лицам по состоянию на 31.12.2008 г.:

| Заемщик | | Банк | № договора | Размер обязательства | Валюта обязательства | Вид обеспечения |
|---------------------|-----------------------|--------------------------------|---|----------------------|----------------------|---|
| Кредитная линия | ОАО Северсталь-ресурс | Калион S.A. | 1 от 19.10.07 | 60 000 000 | USD | поручительство |
| Кредитная линия | ОАО Северсталь-ресурс | ЮниКредит Банк ЗАО | 001/0687L/07 от 09.08.07 г. USD; 001/0688L/07 EUR; 001/0689L/07 RUR | 25 000 000 | USD | поручительство |
| Кредитная линия | ОАО Северсталь-ресурс | ЮниКредит Банк ЗАО | 001/0989L/07 от 03.10.07 г. | 45 000 000 | USD | поручительство |
| Овердрафтная линия | СВСР, КО, ОЛ | БНП Париба Банк | б/н от 09.12.08 г. | 75 000 000 | USD | поручительство |
| Кредитная линия | СВСР, КО, ОЛ | ИНГ Банк | 2006/98-от 30.07.2007г. | 100 000 000 | USD | солидарная ответственность |
| Кредитная линия | СВСР, КО, ОЛ | Королевский Банк Шотландии ЗАО | б/н от 05.09.07 г. | 50 000 000 | USD | солидарная ответственность |
| Овердрафтная линия | СВСР, КО, ОЛ | Королевский Банк Шотландии ЗАО | б/н от 05.09.07 г. | 10 000 000 | USD | солидарная ответственность |
| Банковская гарантия | | Королевский Банк Шотландии ЗАО | 2825810199 от 20.10.08 г. | 30 000 000 | RUR | Гарантия (ОАО «Российские железные дороги») |

Поручительства ОАО «Воркутауголь» полученные по состоянию на 31.12.2008 г.:

| Заемщик | | Банк | № договора | Размер обязательства | Валюта обязательства | Вид обеспечения |
|--------------------|------------------|--------------------------------|------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Овердрафтная линия | ОАО Воркутауголь | ЮниКредит Банк ЗАО | 001/1163L/08 от 25.08.2008г. | 255 000 000 | RUR | Поручительство Карельского окатыша |
| Овердрафтная линия | ОАО Воркутауголь | ИНГ Банк | 2006/98-от 30.07.2007г. | 50 000 000 | USD | Солидарная ответственность СВСР, КО, ОЛ |
| Кредитная линия | ОАО Воркутауголь | Королевский Банк Шотландии ЗАО | б/н от 05.09.07 г. | 50 000 000 | USD | Солидарная ответственность СВСР, КО, ОЛ |
| Овердрафтная линия | ОАО Воркутауголь | Королевский Банк Шотландии ЗАО | б/н от 05.09.07 г. | 10 000 000 | USD | Солидарная ответственность СВСР, КО, ОЛ |
| Договор лизинга | ОАО Воркутауголь | ООО ЛК ММБ | 925/322/L от 16.05.06 г. | 329 335 | USD | Поручительство Олкона |
| Кредитная линия | ОАО Воркутауголь | БНП Париба Банк | б/н от 09.12.08 г. | 75 000 000 | USD | Поручительство КО, ВУ, ОЛ, ХГК |

2.3.4. Прочие обязательства эмитента.

Прочих обязательств - соглашений, включая срочные сделки ОАО «Воркутауголь» не имеет.

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 эмиссионных ценных бумаг.

2.5.1. Отраслевые риски.

В связи с экономическим кризисом ухудшилась ситуация в отрасли. Есть риск изменения цен на сырье.

2.5.2. Страновые и региональные риски.

Увеличился риск изменения спроса на сырье.

2.5.3. Финансовые риски.

Важнейшими факторами, влияющими на изменение финансового состояния эмитента являются изменения процентных ставок при кредитовании, уровень инфляции, изменение курса обмена иностранной валюты.

2.5.4 Правовые риски.

Существенных рисков нет.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Риски убытков от уничтожения и поломки фондов, оборотных средств, включая грузы, от несчастных случаев.

Риск гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты.

Риск грузов, отправляемых по железной дороге в вагонах и контейнерах

Риск гражданской ответственности предприятий – источников повышенной опасности.

2.5.6. Банковские риски.

Эмитент не является кредитной организацией.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента.

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Воркутауголь»

Сведения об изменениях в наименовании и организационно-правовой форме эмитента.

1. 1929 г. – Ухтинская тематическая экспедиция (УТГУ);
2. 1936 г. – Ухтопечлаг Воркутское рудоуправление НКВД;
3. 1938 г. – Ухтопечорский трест Воркутское рудоуправление;
4. 16.05.1938 г – 1940 г. – Воркутпечлаг НКВД
5. 1940 г. – 01.1942 г. – Воркутопечорский ИТЛ НКВД;
6. 01.1942 г. – 09.03.1944 г. – Воркутстрой НКВД;
7. 09.03.1944 г. – 21.03.1946 г. – угольный комбинат «Воркутауголь» НКВД;
8. 21.03.1946 г. – 11.04.1953 г. – комбинат «Воркутауголь» МВД СССР;

9. 11.04.1953 г. – 01.07.1957 г. – комбинат «Воркутауголь» Минуглепрома СССР;
10. 01.07.1957 г. – 01.02.1965 г. – комбинат «Воркутауголь» Коми Совнархоза;
11. 01.02.1965 г. – 01.10.1974 г. – комбинат «Воркутауголь» Минуглепрома СССР;
12. 01.10.1974 г. – 01.09.1991 г. – объединение «Воркутауголь» Минуглепрома СССР;
13. 01.09.1991 г. – объединение «Воркутауголь» Минтопэнерго РФ;
14. 07.08.1996 г. - Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

Дата государственной регистрации эмитента: 07.08.1996 г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация города Воркуты

Вид документа: Постановление

Номер документа: 764

Данные о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:

ОГРН 1021100807452

Дата внесения: 29.10.2002 г.

Наименование регистрирующего органа: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Воркуте

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: 12 (двенадцать) лет.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь» создано в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 1 июля 1992 года №721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества», от 30 декабря 1992 года №1702 «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий, организаций угольной промышленности» и от 25 ноября 1995 года №1184 «Об изменении порядка преобразования в акционерные общества и приватизации Северо-восточного и Воркутинского производственных объединений по добыче угля» путем преобразования государственного предприятия производственного объединения по добыче угля «Воркутауголь».

3.1.4. Контактная информация.

Место нахождения эмитента: 169908, Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д. 62.

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента:

127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, д. 2/3, стр.1

Номер телефона: (8 82151) 7-30-10; **Номер факса:** (8 82151) 7-22-42

Адрес электронной почты: GENERAL@ovu.vorkuta.com

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders>

Место нахождения номер (номера) телефона, факса, адрес электронной почты, адрес страницы в сети Интернет специального подразделения эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента: 169908, Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д. 62; **E-mail:** my.tarasov@vorkuta.severstalgroup.com ;

Номер телефона (8 82151) 7-54-50, **номер факса:** (8 82151) 5-30-22.

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика: 1103019252

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

За отчетный период (4 кв.2008 г.) состав филиалов не изменился, также не было изменений в наименовании, месте нахождения; фамилии, имени, отчества их руководителей; сроков действия выданных им эмитентом доверенностей.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность.

Коды ОКВЭД: 10.10.12 - добыча каменного угля подземным способом.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность.

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

| |
|-----------------------------------|
| Наименование покупателя продукции |
|-----------------------------------|

| |
|--|
| ООО "Региональная снабженческая компания", Россия, г. Москва |
| ОАО "Новолипецкий металлургический комбинат" Россия, г. Липецк |
| ОАО "Северсталь" Россия, г. Череповец |
| ОАО "Арселор Миттал Кривой Рог", Украина |
| "Coalimex Group Inc", Calgary |
| ООО «Компания «Теплоэнергосбыт», Россия, г. Москва |
| ОАО «Коми тепловая компания», Россия, г. Сыктывкар |

Основным фактором, оказывающим негативное влияние на сбыт товарной продукции является снижение потребности потребителей, связанное с экономическим кризисом.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Основным видом деятельности эмитента является добыча полезных ископаемых (добыча каменного угля подземным способом), таким образом, сведения о соответствующих лицензиях указаны в пункте 3.2.8 настоящего раздела ежеквартального отчета, устанавливающего дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Нет.

3.2.7. (Для акционерных инвестиционных фондов или страховых организаций)

Эмитент не относится к акционерным инвестиционным фондам или страховым организациям

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

Шахты ОАО "Воркутауголь" ведут отработку запасов угля на Воркутском месторождении Печорского угольного бассейна, а СП «Угольный разрез «Юньягинский» ведет добычу угля открытым способом на Юньягинском месторождении.

Воркутское месторождение представляет собой крупную мульду, имеющую форму почти правильного равнобедренного треугольника и выполненную пермскими угленосными отложениями, которые в свою очередь перекрыты чехлом четвертичных покровных образований. Наибольшая глубина залегания угольных пластов приходится на северную половину мульды и достигает 1200 м. Углы падения по выходам основных угольных пластов составляют 5-10°, на восточном крыле возрастают до 20-25°, достигая на севере величины 30-40°.

В целом простое геологическое строение месторождения осложнено разрывной тектоникой и пликативной складчатостью.

Крупные дизъюнктивные нарушения на месторождении представляют собой, как правило, не единый разрыв, а зону или систему из целой серии более мелких разрывов.

Юньягинское месторождение каменного угля расположено в северо-восточной части Печорского угольного бассейна в 15 км восточнее г. Воркуты и представляет собой асимметричную брахискладку, вытянутую в широтном направлении. Северное крыло складки крутое с углами падения до 40°, южное - пологое с углами падения до 8-18°. Углы падения по западному и восточному бортам мульды изменяются в более широких пределах – от 10 до 30°.

В тектоническом отношении месторождение состоит из трех структур I порядка – Юньягинская и Восточно-Юньягинская мульды и разделяющая их Средне-Юньягинская антиклиналь. По сложности геологического строения месторождение отнесено к I группе (протокол ГКЗ № 6848, 1973 г.).

С 1964 г. месторождение разрабатывалось шахтой «Юнь-Яга», а с 2001 г. по настоящее время на площади месторождения ведется отработка открытым способом шахтных целиков по выходам под наносы пластов n11, n14 на глубину до 35 м от дневной поверхности. В результате был получен уникальный опыт открытой угледобычи в условиях Заполярья, который показал возможность развития экономически эффективного производства.

На 01.01.08 г. балансовые запасы угля категорий А+В+С1 ОАО "Воркутауголь" (5-ти шахт, участка № 1 шахты «Комсомольская» и участка «Восточный борт» Юньягинского месторождения) составляют – 467,484 млн. тонн. Основание - статистический отчет по форме 5-ГР.

Уровень добычи в 4-м квартале 2008 года составил 1 532,369 тыс. тонн товарного угля, в т.ч. по шахтам и СП «Угольный разрез «Юньягинский»:

| | |
|-------------------------|----------------------|
| СП шахта «Северная» | - 317,122 тыс. тонн. |
| СП шахта «Воркутинская» | - 264,500 тыс. тонн. |

СП шахта «Комсомольская» - 309,897 тыс.тонн.
 СП шахта «Заполярная» - 474,850 тыс.тонн.
 СП «Угольный разрез «Юньягинский»- 166,000 тыс.тонн

ОАО «Воркутауголь»

а) запасы полезных ископаемых

| | |
|--|--|
| Наименование месторождения: | Воркутское Печорского угольного бассейна |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 110,3 млн. т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.08 г.(ф.5-гр)) |
| Уровень добычи (в год): | 1,58 млн.т (по углю) |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №00258 ТЭ |
| Дата выдачи лицензии: | 14.01.1999г. |
| Срок действия лицензии: | Январь 2014г. |
| | Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00213 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г). |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии. |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | Участок имеет статус горного отвода. Границы шахтного поля шахты "Северная": по простиранию: на западе – граница с шахтами «Юр-Шор» и «Центральная», на юге – граница с шахтой «Воркутинская», совпадающая с пограничным нарушением «Л»: по падению: граница с шахтой «Комсомольская», совпадающая с осью Воркутской мульды; по восстанию: изогипса – 345м. Граница горного отвода по восстанию – выходы пластов под наносы. Площадь шахтного поля в границах горного отвода – 36,2 км ² . Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1074 от 28.06.2000г. |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля. В соответствии с п. 4.1 лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК: * сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской; * сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; * финансовый отчет по форме 1ОКУД; * в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД. Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность. Недропользователь несет ответственность за достоверность информации. Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме. |

| | |
|--|--|
| Обязательные платежи, которые должны быть произведены: | <p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения.</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи; - на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля. <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p> |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | <ul style="list-style-type: none"> - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения; - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда; - Отсутствие финансирования проекта. <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p> |

| | |
|--|--|
| Наименование месторождения: | Воркутское Печорского угольного бассейна |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 86,7млн.т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.08 г.(ф.5-гр)) |
| Уровень добычи (в год): | 0,0 млн.т (шахта находится на консервации, приказ № 119 от 27.03.06г.) |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №00252 ТЭ |
| Дата выдачи лицензии: | 26.06.1998г. |
| Срок действия лицензии: | Январь 2014 |
| Основание выдачи лицензии: | Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00218 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г) |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | <p>Участок недр имеет статус горного отвода шахты "Аяч-Яга".</p> <p>Техническая граница шахты "Аяч-Яга" по пласту i4: на севере - контур горных работ и далее по выходу пласта i4 под наносы; -на западе - граница отработки запасов шахты "Центральная", проходящая по линии скважин NN К-1198, ПК-3117, ПК-3116, ПК-3115, ПК-3114, К-1299, ПК-3121. -на юге - условная вертикальная плоскость субширотного простирания, проходящая южнее вентиляционного ствола № 2 шахты "Северная", в 880 м. -на востоке - выход пласта под наносы, контур горных работ по отметкам от + 30 м до - 30 м.</p> <p>Техническая граница по пласту h6 (H4): -на севере - выход пласта под наносы по контуру горных работ с отметкой + 65м, -на западе - условная вертикальная плоскость субмеридиального простирания, проходящая в 40 м восточнее скважин NN К-1322, К-</p> |

| | |
|--|--|
| | <p>1300, -на юге - условная вертикальная плоскость субширотного простираия, проходящая южнее вентиляционного ствола № 2 шахты "Северная", в 880 м -на востоке - выход пласта под наносы. Площадь проекции горного отвода составляет - 12,94 км². Поверхность зоны метановых газов от +10м до +50м. Мощность зоны газового выветривания 60-100м. Подрабатывается шахтой "Северная" по пластам "Тройной" и "Четвертый".</p> <p>Земельный участок предоставлен на основании. Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1048 от 28.06..2000г.</p> |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | <p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК :</p> <ul style="list-style-type: none"> * сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской; * сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; * финансовый отчет по форме 1ОКУД; * в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД. <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p> |
| Обязательные платежи, которые должны быть произведены: | <p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения.</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи; - на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля. <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p> |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | <ul style="list-style-type: none"> - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения; - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда; - Отсутствие финансирования проекта; <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p> |

| | |
|-----------------------------|---|
| Наименование месторождения: | Воркутское Печорского угольного бассейна |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |

| | |
|--|---|
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 60,7млн.т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.08 г.(ф.5-гр)) |
| Уровень добычи (в год): | 0,924 млн.т (по углю) |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №00253 ТЭ |
| Дата выдачи лицензии: | 23.07.1998г. |
| Срок действия лицензии: | Декабрь 2013г. |
| Основание выдачи лицензии: | Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00211 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г.) |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | <p>Акт горного отвода шахты "Воркутинская" утвержден 13 марта 2003 года</p> <p><u>по восстанию</u> – выхода угольных пластов под четвертичные отложения</p> <p><u>по падению</u> -- ось мульды, а на крайнем юго-западе- вертикальная плоскость по условной линии, проходящей от нарушения «З-К» до оси мульды через скважину ПК-2032 и в 30 м восточнее скважины К-1488;</p> <p><u>по простиранию</u> -на севере – южная граница действующей шахты «Северная», проходящая по нарушению «Л»; - на юге _ северная граница перспективной шахты №33 , проходящая по нарушению «З-К».</p> <p>площадь шахтного поля около 39 км²</p> <p>глубина разработки 900 м</p> <p>глубина зоны окисления 130м (50м ниже четвертичных отложений)</p> <p>поверхность зоны метановых газов от +6м до -10 м.</p> <p>мощность зоны газового выветривания 50-100м.</p> <p>Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1057 от 29.06.2000 г.</p> |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | <p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> * сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской; * сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах * финансовый отчет по форме 1ОКУД; * в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД; <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность.</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p> |

| | |
|--|---|
| Обязательные платежи, которые должны быть произведены: | <p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи; - на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля. <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p> |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | <ul style="list-style-type: none"> - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения; - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда; - Отсутствие финансирования проекта. <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p> |

| | |
|--|---|
| Наименование месторождения: | Воркутское Печорского угольного бассейна |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 98,095 млн.т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.08 г.(ф.5-гр)) |
| Уровень добычи (в год): | 1,12 млн.т (по углю) |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №00254 ТЭ |
| Дата выдачи лицензии: | 12.01.1999г. |
| Срок действия лицензии: | Декабрь 2013г. |
| Основание выдачи лицензии: | Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00209 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г.) |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | <p>Участок недр имеет статус горного отвода шахта «Комсомольская».</p> <p>На юге - линия, являющаяся северной границей шахты "Заполярная", проходит от скв.1561 далее севернее скв.1511 на 200 м, далее до точки 31, расположенной в 190 м Ю-3 от скв. 1479, утвержденной техническим директором ПО "Воркутауголь" 19.08.1991 года.</p> <p>На севере - в 1-ом северном блоке граница проходит по линии, являющейся продолжением северной бермы охранного целика под вент. ствол N 2 до нарушения "Д-Е".</p> <p>Граница утверждена техническим директором объединения "Воркутауголь" 27.12.79 года.</p> <p>Во 2-ом северном блоке граница проходит от нарушения "Д-Е" почти через устье скважин 1115-2026-1338 и далее севернее скважин 1567 на 170 м, 1336 на 250 м до пересечения с восточной границей шахты.</p> <p>Граница утверждена техническим директором объединения "Воркутауголь" 31.10.1990 года.</p> <p>На востоке - нижняя техническая граница проходит по линии:</p> |

| | |
|---|--|
| | <p>Во 2-ом северном блоке через скв. № 1336 - и восточнее скважины № 1004 на 300 м и далее до геологического нарушения "Е 2". В 1-м южном блоке - между нарушениями "Е 2" и "Ж-Л" западнее скважины № 1416 на 45 м и восточнее скважины № 1324 на 170 м. Во 2-м южном блоке - восточнее скважины N 1307 на 165 м и N 1046 на 300 м. Граница утверждена техническим директором ПО "Воркутауголь" 6.04.1988 г.</p> <p>На западе - нижние технические границы бывших шахт № 17 и № 18, № 25 и № 26 соответственно, проходящие по флексурной складке "Д 1" изогипсе (-400 м), изогипсе (-450 м), в пределах изогипс (320 м)-(-500 м).</p> <p>Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1068 от 28.06.2000г.</p> |
| <p>Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:</p> | <p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> * сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской; * сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; * финансовый отчет по форме 1ОКУД; * в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД. <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность.</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p> |
| <p>Обязательные платежи, которые должны быть произведены:</p> | <p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи; - на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля. <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p> |
| <p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:</p> | <ul style="list-style-type: none"> - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения; - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда; - Отсутствие финансирования проекта. <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p> |

| | |
|------------------------------------|--|
| <p>Наименование месторождения:</p> | <p>Воркутское Печорского угольного бассейна</p> |
|------------------------------------|--|

| | |
|--|---|
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 68,7 млн. т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.08 г.(ф.5-гр)). |
| Уровень добычи (в год): | 0,851 млн.т (по углю) |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №00259 ТЭ |
| Дата выдачи лицензии: | 14.01.1999г. |
| Срок действия лицензии: | Январь 2014г. |
| Основание выдачи лицензии: | Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00217 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г.) |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | <p>Границы горного отвода шахта "Заполярная":</p> <p><i>Северная</i> - граница шахтного поля является общей с полем шахты "Комсомольская" и проходит по падению от выходов угольных пластов под четвертичные отложения до отм.-345м - ниже гор. -345 проходит по условной линии до угловой точки А (в 100 м южнее скв. К-1561), далее до т. 0312 (200 м севернее скв. К-1511), затем по падению до т. 31 (200 м южнее скв. К-1479).</p> <p><i>Южная</i> - граница проходит по нарушению З₃. Эта граница принимается в качестве границы с полем шахты № 33 .</p> <p><i>Восточная</i> - граница (по падению) вертикальная плоскость, проходящая:</p> <p>- в южном тектоническом блоке, между нарушениями З₃ и З-К, по условной прямой линии в 50 м восточнее скв. ПК 4201 и в 30 м восточнее скв. ПК 4204 до т.13, далее вдоль нарушения З-К по линии т.13-63-62-61-60, затем на расстоянии барьерного целика от контура горных работ шахты "Воркутинская" по пласту Четвертому по линии т.60-59-58-57-56-55-54, далее по линии 54-53-12, соответствующей геологическому нарушению К. Данная граница является общей с полем шахты "Воркутинская".</p> <p><i>Западная</i> - граница (по восстанию) - выходы пластов под наносы, утверждена техническим директором ОВУ 28.12.1982г.</p> <p>Общая площадь составляет 33,4 км².</p> <p>Глубина разработки 790 м</p> <p>Глубина зоны окисления 50 м</p> <p>Постановления главы Администрации Муниц. образования "город Воркута" №1049 от 28.06.2000г.</p> |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | <p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК :</p> <ul style="list-style-type: none"> * сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской; * сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; * финансовый отчет по форме 1ОКУД; * в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД. <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г.</p> |

| | |
|--|---|
| | <p>№9, передается установленная статотчетность.</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p> |
| Обязательные платежи, которые должны быть произведены: | <p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи; - на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля. <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p> |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | <ul style="list-style-type: none"> - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения; - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда; - Отсутствие финансирования проекта. <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p> |

| | |
|--|--|
| Наименование месторождения: | Воркутское Печорского угольного бассейна |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 41,6млн.тонн. Утверждены Протоколом №2 от 30.12.2003 г. Территориальной комиссией по запасам при Главном управлении природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Республике Коми |
| Уровень добычи (в год): | <p>По объемам, основным видам работ и срокам их проведения недропользователь обязуется обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не позднее 1 февраля 2010 г. начало промышленной добычи каменного угля - не позднее 1 августа 2010 г. выход на проектную мощность с производительностью не менее 300 т.т в год |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №13739 ТЭ |
| Дата выдачи лицензии: | 10.08.2006г. |
| Срок действия лицензии: | 1 августа 2026г. |
| Основание выдачи лицензии: | Приказ Федерального агентства по недропользованию №311 от19.04.2006 г. |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии в случае необходимости для завершения разработки месторождения и выполнения ликвидационных мероприятий |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | Лицензионный участок расположен между горными отводами шахт "Комсомольской", "Воркутинской", "Северной". Лицензионному участку придается статус горного отвода. Площадь лицензионного участка 7,37 км2. По глубине горный отвод ограничен горизонтом - 1200м (абс.) |

| | |
|--|---|
| | <p>Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниц. образования "город Воркута" №331 от 14.04.2006г.</p> |
| <p>Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:</p> | <p>По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр недропользователь обязуется обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных площадей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и, совместно с ними залегающих, полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; ж) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, размещения площадок под производственные объекты, перспективных программ развития, порядка ведения горных работ вблизи смежных границ, условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвига горных пород; з) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность участков или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающее нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p> |
| <p>Обязательные платежи, которые должны быть произведены:</p> | <p>Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. -Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер |

| | |
|--|--|
| | ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. Задолженность по обязательным платежам отсутствует. |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда - Отсутствие финансирования проекта Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная. |

| | |
|--|---|
| Наименование месторождения: | Юньягинское Печорского угольного бассейна |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Каменный уголь |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 1,281 млн.тонн. Утверждены Протоколом № ТПИ/2 от 26.12.2007 г. Территориальной комиссией по запасам при Главном управлении природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Республике Коми |
| Уровень добычи (в год): | В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов каменного угля разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технический проект освоения участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства; Начало промышленной добычи угля не позднее 12 месяцев со дня получения положительного заключения государственной экспертизы технического проекта; Выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки через 3 года от начала промышленной добычи; |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК №01811 ТР |
| Дата выдачи лицензии: | 12.03.2007г. |
| Срок действия лицензии: | 23 февраля 2032г. |
| Основание выдачи лицензии: | Приказ Федерального агентства по недропользованию №86-ОД от 12.12.2006 г. |
| Возможность и основание продления лицензии: | Возможно продление лицензии в случае необходимости для завершения разработки месторождения и выполнения ликвидационных мероприятий |
| Вид лицензии: | Добыча каменного угля |
| Описание участка недр: | Лицензионный участок в административном отношении расположен на территории, подчиненной муниципальному образованию городского округа «Воркута» Республики Коми, в 13 км к востоку от г. Воркуты. Юньягинская угленосная площадь расположена в северо-восточной части Печорского угольного бассейна и находится в 12-16 км к востоку от Воркутского месторождения коксующихся углей, с которым оно связано железной дорогой. Поверхность лицензионного участка представляет полого всхолмленную тундру с отметками рельефа от 165 до 180 м. По соседству с Юньягинской площадью находится промплощадка углеразреза «Юньягинский» (бывшая шахтная) со всеми сопутствующими коммуникациями (линии электропередач, шоссейная и железная дороги, водовод и теплотрасса, котельная, эл. подстанция и т.д.) Земельный участок предоставлен на основании письма главы |

| | |
|---|---|
| | Администрации МО ГО «Воркута" №05-1782 от 16.11.2006г. «О предварительном согласовании земельного отвода» |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | <p>Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению (поиски и оценка,) разведке и добыче каменного угля на Юньягинской площади (участки «Южный» и «Восточный» за счет собственных, в том числе, привлеченных средств.</p> <p>На этапе геологического изучения в пределах геологического отвода Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ на Юньягинской площади:</p> <p>В течение 1 (одного) года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Юньягинской площади».</p> <p>Не позднее второго года (2008) со дня государственной регистрации лицензии приступить к проведению горных работ с сопровождением необходимого объема опробования и в течение трех лет выполнить траншеями не менее трех пересечений по каждому пласту,</p> <p>- в том числе на второй год действия лицензии не менее чем по 2 пересечения на пласт.</p> <p>Горные работы могут быть заменены буровыми работами. При этом на стадии поисков возможно опытно-промышленная разработка с отбором каменного угля в объеме не свыше 30 тыс. тонн.</p> <p>В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по геологическому изучению (поискам и оценке) в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Юньягинской площади».</p> <p>Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов каменного угля Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ угледобывающего предприятия, объектов обустройства инфраструктуры на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.</p> <p>Обеспечить проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего проведение горно-эксплуатационных работ и наиболее полное извлечение полезных ископаемых, полноту геологического изучения по разведке месторождения, рационального, комплексного использования и охраны недр;</p> <p>Обеспечить наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>Постоянно вести геологическую, маркшейдерскую и иную документацию в процессе геологического изучения и добычи полезных ископаемых, обеспечивающую нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>Вести достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов каменного угля и попутных компонентов при разработке участка недр;</p> <p>Осуществлять в течение срока действия лицензии охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих их разработку;</p> <p>Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации</p> |

| | |
|--|--|
| | предприятий по добыче полезных ископаемых в соответствии с проектной документацией; |
| Обязательные платежи, которые должны быть произведены: | <p>Плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного (за счет средств федерального бюджета,) геологического изучения недр от Распорядителя недр или его территориального органа.</p> <p>Конкретный размер платы за пользование геологической информацией определяется в установленном порядке с учетом объема предоставляемой информации, ее вида и потребительских свойств.</p> <p>Регулярные платежи при пользовании недрами:</p> <p>1) за проведение работ по поиску и оценке месторождений каменного угля - за площадь участка недр (исключая площадь месторождения, на которой запасы каменного угля установлены и учтены Государственным балансом полезных ископаемых) по ставке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 73 (семьдесят три) рубля за 1 кв. км - первый календарный год (с даты государственной регистрации лицензии по 31.12.того же года), - 81 (восемьдесят один) рубль за 1 кв. км — во второй-третий календарный годы, - 86 (восемьдесят шесть) рублей за 1 кв. км -в четвертый-пятый календарный годы, - 90 (девяносто) рублей за 1 кв. км, начиная с шестого календарного года; <p>2) за проведение работ по разведке месторождения каменного угля – за площадь участка недр, на которой запасы каменного угля установлены и учтены Государственным балансом полезных ископаемых (за вычетом территории горного отвода в уточненных границах, выданного для добычи каменного угля), по ставке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - первый год (с даты утверждения запасов по 31.12. того же года) по 4740 (четыре тысячи семьсот сорок) рублей за 1 кв.км. участка недр; - второй-третий годы по 5160 (пять тысяч сто шестьдесят) рублей за 1 кв.км участка недр; - четвертый-пятый годы по 5640 (пять тысяч шестьсот сорок) рублей за 1 кв.км. участка недр; - начиная с шестого года по 7500 (семь тысяч пятьсот) рублей за 1 кв.км. участка недр. <p>Владелец лицензии, как пользователь недр с даты государственной регистрации лицензии, должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче каменного угля.</p> |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | <ul style="list-style-type: none"> - Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда - Отсутствие финансирования проекта <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p> |
| Наименование месторождения: | Участок «Лоэмершорский» |
| Вид(ы) полезных ископаемых: | Добыча подземных вод |
| Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов: | 2400м3/сут., утв протоколом №1 РКЗ от18.04.95 г. |
| Уровень добычи (в год): | не более 876 тыс.м3 в год |
| Номер лицензии на пользование недрами: | СЫК № 01430 ВЭ |

| | |
|--|---|
| Дата выдачи лицензии: | 28.09.2000г. |
| Срок действия лицензии: | Октябрь 2020г. |
| Основание выдачи лицензии | Оформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» (Заявка №1-27-4/301 от 17.07.00 г) |
| Возможность и основание продления лицензии | Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии |
| Вид лицензии: | добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения |
| Описание участка недр: | Граница горного отвода совпадает с границей зоны санохраны строгого режима радиусом 30м вокруг скважин водозабора, по глубине -200 -220м. Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1049 от 28.06.2000г. |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | Недропользователь для поддержания производительности водоносного горизонта и рационального использования запасов подземных вод обязуется: -содержать и эксплуатировать скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84, Сан-ПиН 2.1.4.027-95, обратив особое внимание на состояние зон санитарной охраны и наличие измерительной аппаратуры (расходомера, уровнемера); -регулярно (не реже одного раза в год) проводить контроль за техническим состоянием скважин, оформляя проверки актом; -не допускать сверхнормативного забора воды; -соблюдать предписания контролирующих органов по эксплуатации водозабора; -производить в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя, извещая Минприроды копией акта; -ввод в действие новых эксплуатационных скважин производить дополнением к лицензионному соглашению по предоставлению в Минприроды паспортов и положительных согласований с органами, контролирующими водопользование; -условия проведения мониторинга подземных вод, порядок отчетности по нему согласовать с Коми республиканским территориальным центром ГМГС ОАО "Полярноуралгеология" . Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме. |
| Обязательные платежи, которые должны быть произведены: | Плата за пользование недрами производится в денежной форме в виде регулярных платежей и установлена в размере 5% от стоимости добытой воды. За единицу расчета принять 1м3. Ставка отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы для подземных вод устанавливается в размере 5% от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытой воды в соответствии с Законом РФ №224 ФЗ от 30.12.95 г. Задолженность по обязательным платежам отсутствует. |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда - Отсутствие финансирования проекта Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная. |
| Наименование месторождения: | Воркутское Печорского угольного бассейна |
| Номер лицензии на пользование недрами: | Серия СЫК №01615 ПГ |
| Вид лицензии: | Строительство и эксплуатация конвейерного и транспортного |

| | |
|---|---|
| | наклонных стволов от шахты «Заполярная» на ЦОФ «Печорская» |
| Дата выдачи лицензии: | 25.10.2004г. |
| Срок действия лицензии: | Январь 2014г. |
| Основание выдачи лицензии | Оформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 8) Закона РФ «О недрах» от 21.02.92 г. №2395-1, Распоряжение главного управления природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Республике Коми №79-р от 18.08.04 г. |
| Возможность и основание продления лицензии | При соблюдении условий, оговоренных в лицензионном соглашении, срок пользования участком недр может быть продлен по инициативе владельца лицензии в случаях, предусмотренных законодательством |
| Вид лицензии: | строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых |
| Описание участка недр: | Лицензионный участок недр площадью 0,235 км ² и глубиной 478м от поверхности имеет статус горного отвода., и находится между ЦОФ "Печорская" и горным отводом шахты "Заполярная" |
| Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: | <p>Владелец лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обязан в аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях принять все возможные меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации, защите человеческих жизней, имущества и предотвращению ущерба природным ресурсам, окружающей среды и здоровью людей; при нахождении на участке недр объектов лесного фонда и водных объектов оформить в установленном порядке правоотношения на пользование этими объектами; - при прохождении наклонных стволов на участке недр принять в установленном порядке меры по охране подземных водных объектов (Западно-Воркутское месторождение подземных вод с работающими гидроузлами IV, V-VI). организовать мониторинг за динамикой состояния подземных вод. Этот мониторинг должен обеспечить наблюдения за уровнем, температурным и качественным режимом подземных вод пермского водоносного комплекса не менее чем по 3-4 скважинам. - при обнаружении негативного воздействия объекта на условия водопользования, компенсировать затраты на их ликвидацию; не позднее 3-х месяцев со дня получения лицензии подготовить проект горного отвода и оформить документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода в Управлении Печорского округа Госгортехнадзора России; постоянно обеспечивать взрывопожаробезопасность соблюдением общих мер пожаробезопасности и применением взрывозащитного оборудования; - производить работы в охранных зонах действующих подземных и надземных коммуникаций при наличии проекта производства работ, зарегистрированного в Управлении Печорского округа Госгортехнадзора России; согласованного в установленном порядке с надзорными органами, с владельцами коммуникаций, проходящих в техническом коридоре с наклонными стволами; обеспечить создание санитарно-защитных зон и организацию санитарного контроля; в период строительства и эксплуатации наклонных стволов проводить мониторинг состояния недр, поверхностных вод и мониторинг земель (при аварийных ситуациях и загрязнении почв); данные по мониторингу состояния недр направлять в Коми территориальный центр Государственного мониторинга. <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p> |
| Обязательные платежи, которые | Владелец лицензии обязан уплачивать налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с действующим |

| | |
|--|---|
| должны быть произведены: | налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и Республики Коми. Владелец лицензии уплачивает другие налоги и сборы, связанные с недропользованием в соответствии с законодательством Российской Федерации и Республики Коми. В случае изменения налогового законодательства, владелец лицензии обязуется осуществлять выплату налогов и платежей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Коми. Задолженность по обязательным платежам отсутствует. |
| Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии: | Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения - Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда - Отсутствие финансирования проекта Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная. |

б) Переработка полезных ископаемых:

В настоящее время в ОАО "Воркутауголь" находятся в эксплуатации:

- ЦОФ «Печорская»

Назначение фабрики - обогащение углей, добываемых шахтами г. Воркуты («Заполярная» и «Комсомольская»), выпуск угольного концентрата различных марок в зависимости от потребности рынка. Проектная годовая мощность фабрики по переработке рядового угля составляет 6,9 млн. тонн. Метод обогащения - тяжелые среды, обогащение в наклонном водном потоке и флотация.

Балансовая стоимость фабрики на 31.12.2008 г. составляет 794 891,1 тыс. рублей, остаточная стоимость – 370 926,2 тыс. рублей.

- УОФ шахты «Воркутинская»

Метод обогащения - гидравлическая отсадка. Балансовая стоимость на 31.12.2008 г составила 149 935,4 тыс. рублей, остаточная стоимость – 97 562,0 тыс. рублей.

- УОФ шахты «Северная».

Метод обогащения - тяжелые среды. Балансовая стоимость на 31.12.2008 г. участка УОФ – 163 215,3 тыс. рублей, остаточная стоимость 107 838,8 тыс. рублей.

Во IV квартале 2008 года на обогатительных фабриках переработано 1928,9 тыс. тонн угля зольностью 38,0 %.

В IV квартале 2008 года получено продуктов обогащения (концентрат + промпродукт + отсеб) 1 197,2 тыс. тонн зольностью 14,7 %.

Общий выход продуктов обогащения от переработки в IV квартале 2008 года составил 62,1 %.

в) Сбыт продукции:

Специальные разрешения для реализации продукции не требуются. Квоты не установлены.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента.

Основной деятельностью ОАО «Воркутауголь» является добыча и переработка угля марки «Ж.». Долгосрочными планами предусматривается дальнейшее технологическое перевооружение, за счет которого планируется увеличение добычи и переработки угля.

Изменение основной деятельности ОАО «Воркутауголь» не намечается.

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

По состоянию на 31.12.2008 г. эмитент не принимает участия в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1. Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные изыскания»

ООО «Инженерные изыскания»

169900, г. Воркута, ул. Проминдустрии, д.7

Размер доли эмитента в уставном капитале - 100 %.

Размер доли дочернего общества в уставном капитале эмитента – 0%

Деятельность по инженерным изысканиям для строительства зданий и сооружений

Директор - Мартынов Валерий Васильевич, 1942г.р.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Печоруглеразведка»

ООО «Печоруглеразведка»

169900, Воркута, ул. Автозаводская, 9.

Размер доли эмитента в уставном капитале - 100 %.

Размер доли дочернего общества в уставном капитале эмитента – 0%

Выполнение геологоразведочных работ по доразведке и эксплуатационной разведке, бурение скважин и др. технические работы.

Директор - Антонов Сергей Викторович, 1969г.р.

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

3.6.1. Основные средства

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

4. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

4.1.1. Прибыль и убытки.

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

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

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

4.3.3. Нематериальные активы

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.

1. Политика ОАО «Воркутауголь» в области научно-технического развития ориентирована на приобретение и использование в шахтном производстве отработанных научно-технических разработок.

2. Приобретение лицензий в отчетный период не производилось.

В отчетном периоде были уплачены пошлины за поддержание следующих патентов:

– Способ разработки полезных ископаемых, патент № 2232272 (размер пошлины: 600 рублей);

– Способ крепления горных выработок, патент №2308599 (размер пошлины: 450 рублей).

Уплата пошлин произведена в установленный для каждого патента срок.

3. В IV квартале 2008 года на основании решений технико-экономического совета ОАО "Воркутауголь", требований надзорных организаций научным подразделением института «Печорниипроект» выполнялись 22 научно-исследовательских, опытно-конструкторских и других работ различной направленности на общую сумму 3 191 470 руб

Основные работы, выполнявшиеся институтом, можно разделить по следующим направлениям:

– разработка мероприятий по разупрочнению труднообрушаемой кровли взрывогидравлическим способом;

– разработка технологических схем упрочнения кровли на сопряжениях очистных забоев с прилегающими выработками при бесцеликовой и парной подготовке выемочных столбов;

– геодинамическая безопасность при отработке целиков, предлагаемых к списанию, расположенными под объектами поверхности, в зонах геологических нарушений;

– методическое сопровождение разупрочнения труднообрушаемой кровли методом гидромикроторпедирования;

– обоснование параметров крепления выработок в сложных горно-геологических условиях, в зонах повышенных напряжений с использованием анкерной и рамно-анкерной крепи;

– выполнение работ, предусмотренных протоколами региональной комиссии по динамическим явлениям;

– разработка критериальных зависимостей между сейсмическими событиями и геомеханическими процессами, сопровождающимися перераспределением напряжений на определенном участке шахтного поля шахты "Комсомольская" с оценкой удароопасного состояния массива;

– разработка методики по расчёту и применению канатной анкерной крепи на шахтах ОАО «Воркутауголь»;

– разработка альбома типовых схем подключения и размещения аппаратуры аэрогазового контроля, управления электроснабжения очистных участков на базе многофункциональной системы "Микон-1Р" для шахт ОАО "Воркутауголь" и ОАО шахты "Воргашорская";

– разработка методических рекомендаций о порядке проведения мониторинга параметров дегазации с использованием многофункциональной системы «Микон-1Р» и аппаратуры «Круг»;

- разработка методики определения газоотдачи пласта при его разрушении рабочим органом комбайна в зависимости от технических характеристик очистного оборудования выемочного участка;
- мониторинг эффективности проветривания очистных и подготовительных забоев, а также дегазации и утилизации метана на шахтах ОАО "Воркутауголь";
- обоснование выполнения опытно-экспериментальных работ по применению пластовой дегазации в условиях отработки пласта "Четвертого" на шахте "Заполярная";
- расчет допустимых износов конструктивных элементов жестких армировок и эксплуатационных показателей их браковки стволов шахт ОАО "Воркутауголь";
- исследование измельчения угля при его добыче и транспортировке.
- разработка конструкторской документации на вводимые в эксплуатацию очистные механизированные комплексы в условиях шахт ОАО «Воркутауголь»;
- разработка проектов установки подвесных дизельных монорельсовых дорог на шахтах ОАО «Воркутауголь».

4. В области геодинамики за IV квартал 2008 года силами НЦГ и ПГП СПГГИ (ТУ) выполнено НИР на сумму 1900 тыс.руб., ВГИ СПГГИ(ТУ) выполнено НИР на сумму 850 тыс.руб., ИДГ РАН выполнено НИР на сумму – 135 тыс.руб., ОАО «ВНИМИ» - 350 тыс.руб.

В области газодинамики ООО «ПНТЦ» за IV квартал 2008 года выполнено НИР на сумму 322 тыс.руб.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.

Основной тенденцией развития угледобывающих предприятий являются:

- увеличение нагрузок на очистные и подготовительные забои за счет технического перевооружения проходческой и очистной техники;
- увеличение глубины переработки добываемой продукции за счет внедрения новых обогатительных установок;
- совершенствования существующих и внедрения новых видов дегазации угольных пластов;
- консервация угольных предприятий, добыча угля на которых нецелесообразна с учетом рыночных показателей.

В свете тенденций развития отрасли в ОАО «Воркутауголь» ведется техническое перевооружение очистных и подготовительных работ. Предусматривается за счет реконструкции укрупнение предприятий и ликвидация технологических процессов, сдерживающих рост объемных показателей по добыче угля, а так же увеличение объемов и глубины переработки выпускаемой продукции. Внедряется новые виды автоматики и оборудования, обеспечивающие безопасное ведение горных работ. Внедряются более совершенные методы организации работ, направленные на создание безопасных условий труда и улучшения промышленной безопасности.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

Влияние на состояние угольной отрасли в нашей стране оказывают следующие факторы:

- внешние (изменение конъюнктуры внутреннего и внешнего угольных рынков, диспропорции в соотношении цен на энергоресурсы, несовершенство налоговой политики, системы транспортных тарифов и пр.);
- внутренние (потребительские свойства угля, финансовое состояние предприятия, состояние промышленной безопасности и охраны труда, уровень менеджмента, система управления издержками, работа с потребителями и др.).

В связи с мировым экономическим кризисом и для уменьшения влияния неблагоприятных факторов в ОАО "Воркутауголь" внедряются следующие мероприятия:

- создание и обеспечение безопасных условий труда на производстве в рамках Корпоративной политики в области охраны труда;
- впервые в угольной промышленности России проведено обучение работников ОАО "Воркутауголь" новым методам безопасного труда совместно с фирмой Дюпон;
- приобретение и внедрение оборудования, обеспечивающего безопасное производство работ, повышающего уровень промышленной безопасности предприятия;
- разработка стандартов предприятия в рамках сертификации ОАО "Воркутауголь" в соответствии с международным стандартом OSHAS-18001 с целью выхода на международный рынок равноправным партнером;
- проведено объединение некоторых вспомогательных структурных подразделений ОАО «Воркутауголь»
- разработаны мероприятия по снижению операционных затрат, а также пересмотрена инвестиционная программа
- повышение производительности труда, уровня технической подготовки производства, его эффективности;
- сокращение материальных и трудовых затрат на производство продукции, работ (услуг), и как следствие снижение себестоимости производимой продукции;
- повышение качества производимой продукции;
- заключение экономически выгодных и производственно эффективных договоров по приобретению нового и ремонту старого оборудования, с целью внедрения нового высокопроизводительного ГШО.

В настоящее время на угольных шахтах ОАО «Воркутауголь», в связи с увеличением нагрузок на очистные забои и глубиной отработки угольных пластов, увеличивается объем метана, выделяемого в горные

выработки, что является сдерживающим фактором увеличения добычи угля и безопасности ведения горных работ.

Для шахт Воркуты на глубине отработки угольных пластов 800-1200м. природная газоносность пластов достигает 25 – 32 м³/т.

Выделение газа метана идет на всех шахтных участках, но основные объемы приходится на действующие очистные забои. Выделение газа метана в очистном забое идет из двух различных источников: разрабатываемого пласта, как часть добычного участка, а также из надрабатываемых и подрабатываемых очистным забоем прилегающих угольных пластов.

Удаление газа метана из выработок очистного забоя осуществляется двумя способами: системой вентиляции и системой дегазации. Около 30% газа метана, из общего количества выделившегося в процессе работы очистного забоя, приходится на долю вентиляции, а 70% и более – на дегазацию. Возможности вентиляции ограничены невозможностью подачи большего количества воздуха в очистной забой по скорости, сечению прилегающих горных выработок, вентиляционной сети шахты и т.д. Таким образом, большая часть нагрузки по удалению метана ложится на систему дегазации.

Самым эффективным способом дегазации является дегазация в зоны разгрузки (в зоны обрушения выработанного пространства) На шахтах ОАО «Воркутауголь» применяется этот метод путем бурения сети скважин в выработанное пространство участка из поддерживаемой за лавой или параллельной выработки. Кроме этого в настоящее время прорабатываются вопросы о возможности применения на шахтах Воркуты предварительной пластовой дегазации, а также возможность заблаговременная дегазации пластов путем бурения скважин с поверхности. Все это позволит безопасно обрабатывать очистные забои с требуемой нагрузкой.

Для увеличения нагрузок на очистной забой с высокой газообильностью применяется:

- парная подготовка выработок для увеличения подачи воздуха на участок.
- дегазация выработанного пространства лавы с выдачей метана на поверхность с помощью дегазационной установки.

13,5% попутного метана сжигается в газовых котлах для выработки тепловой энергии. В России в таких масштабах использование попутного газа в промышленных целях происходит только на Воркутинских шахтах.

Учитывая актуальность требований в области охраны окружающей среды, ОАО «Воркутауголь» целенаправленно проводит работу по снижению техногенного воздействия на окружающую среду, связанного с производственной деятельностью структурных подразделений.

ФГУП ВНИМИ разработало рабочий проект для ОАО «Воркутауголь» локальной сети геодинамического и сейсмического контроля горных ударов в пределах поля шахты «Комсомольская» и на его базе введен в опытную эксплуатацию геодинамический полигон (РЦГСК), что позволит контролировать напряжение угольного массива в режиме реального времени. Совместно с Институтом динамики геосфер РАН введена станция сейсмического контроля, контролирующая земные колебания на всем Северо-западе страны. В вопросах борьбы с внезапными выбросами Акционерное общество тесно сотрудничает с институтом ВОСТНИИ и с его Воркутинским филиалом.

В течение последних лет при проведении горных выработок применяется сталеполимерное анкерное крепление, что значительно снизило трудоемкость работ, а значит и травмоопасность производства.

На шахтах Воркуты введена в эксплуатацию аппаратура многофункциональной информационно-аналитической системы «Микон-1Р», предназначенная для непрерывного измерения в режиме реального времени параметров шахтной атмосферы и микроклимата, основного и вспомогательного технологического оборудования с передачей информации на диспетчерский пункт.

Для оперативного контроля за состоянием пластов закуплена и внедряется аппаратура нового поколения «Ангел».

Для локализации взрывов угольной пыли внедрены установки АСВП – ЛВ.

Производится монтаж аппаратуры для контроля нахождения в шахте, поиска работников и оповещения их об аварии СУБР-1П.

Внедрены карты риска возникновения аварий для подземных работников основных профессий с указанием опасных факторов и порядком действий.

Решение поставленных задач приведет к достижению ожидаемых результатов:

- выполнение Обществом текущих планов производства по добыче угля, проведению горных выработок, переработке угля, производству и отгрузке товарной продукции (с учетом изменения потребности потребителей);
- улучшение безопасных условий труда на производстве, снижение производственного травматизма.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Конкурентами ОАО "Воркутауголь" на внутреннем рынке являются ведущие предприятия Кузбасса, Приморского края, Ростовской области, Республики Алтай.

ОАО «Воркутауголь» несколько отстает от достижений ведущих предприятий Кузбасса, однако значительно превосходит по результатам деятельности предприятия, занятые подземной разработкой угольных месторождений Приморского края, Ростовской области, Республики Алтай.

На международном рынке производства угля Россия занимает шестое место в мире после Китая, США, Индии, Австралии и ЮАР. Доля России в мировой добыче составляет 5%, по экспорту угля Россия находится на восьмом месте.

На основании проведенного специалистами ОАО "Воркутауголь" сравнительного анализа условий работы шахт ОАО "Воркутауголь" и аналогичных предприятий США и Австралии можно сделать следующие выводы:

- предприятия США и Австралии расположены в климатических зонах исключающих снегообразование. Воркутское месторождение расположено в районах Крайнего Севера, в которых для предотвращения обледенения воздухоподающих стволов, необходимо подогревать подаваемый в шахту воздух в течение 9 месяцев в году;

- горно-геологические условия месторождений США и Австралии значительно лучше Воркутского месторождения. Глубина разработки угольного месторождения в Воркуте - 800-1100м, в США и Австралии – 200-500м;

- Законодательство США и Австралии позволяет исключить добычу в сложных условиях в районе геологических нарушений. Российское законодательство, лицензионное соглашение обязывают работать в мелкоамплитудных нарушениях. Геологическое строение Воркутского месторождения осложнено разрывной тектоникой и пликвативной складчатостью;

- В структуру ОАО «Воркутауголь» входят все организации, обеспечивающие транспортное обслуживание – железнодорожный и автомобильный транспорт в пределах города Воркута, ремонтное и профилактическое обслуживание оборудования, ряд объектов социально-культурного назначения. На долю подрядчиков приходится небольшой процент объектов капитального строительства. В связи с географической обособленностью г. Воркуты и отсутствием возможности предоставления услуг различными подрядными организациями.

В США и Австралии в структуру шахт входит только персонал непосредственно участвующий в работах по проходке горных выработок и добыче угля. Все работы по ремонтному и профилактическому обслуживанию оборудования, транспорту выполняются подрядными организациями и сервисными центрами.

- В ОАО "Воркутауголь" применяется техника в основном Российского производства. В США и Австралии применяется оборудование лидеров международного производства горно-шахтного оборудования (фирм DBT, Joy Mining, Eickhoff).

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

1) Общее собрание акционеров

2) Совет директоров

3) Единоличный исполнительный орган – Управляющая организация

Компетенция Общего собрания акционеров соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.10 Устава ОАО «Воркутауголь»):

10.1. К компетенции общего собрания акционеров Общества относятся:

10.1.1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.

10.1.2. Реорганизация Общества.

10.1.3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.

10.1.4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий.

10.1.5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.

10.1.6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций; увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций - в случаях, когда в соответствии с действующим законодательством размещение дополнительных акций может осуществляться только по решению общего собрания акционеров Общества.

10.1.7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества.

10.1.8. Размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции, - в случаях, когда в соответствии с действующим законодательством размещение указанных эмиссионных ценных бумаг может осуществляться только по решению общего собрания акционеров Общества.

10.1.9. Передача полномочий единоличного исполнительного органа по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему), досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего).

10.1.10. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий.

10.1.11. Выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года.

10.1.12. Утверждение аудитора Общества.

10.1.13. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и

убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

10.1.14. Определение порядка ведения общего собрания акционеров Общества.

10.1.15. Дробление и консолидация акций.

10.1.16. Принятие решений об одобрении сделок с заинтересованностью в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

10.1.17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

10.1.18. Уменьшение уставного капитала Общества путем погашения выкупленных и (или) приобретенных Обществом акций.

10.1.19. Принятие решений об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.

10.1.20. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.

10.1.21. Определение, с учетом положений настоящего Устава, формы, порядка и срока выплаты дивидендов.

10.1.22. Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", за исключением тех из них, которые настоящим Уставом с соблюдением положений указанного Федерального закона отнесены к компетенции Совета директоров Общества.

10.2. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

10.3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах". Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, которые настоящим Уставом в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" отнесены к компетенции Совета директоров Общества.

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.11 Устава ОАО «Воркутауголь»):

11.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

11.2.1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества.

11.2.2. Созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального Закона "Об акционерных обществах".

11.2.3. Утверждение повестки дня общего собрания акционеров.

11.2.4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.

11.2.5. Увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, за исключением случаев, указанных в п.п. 10.1.6, 10.1.8 настоящего Устава.

11.2.6. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции Общества, в случаях, когда в соответствии с действующим законодательством такое размещение может осуществляться только на основании решения Совета директоров Общества..

11.2.7. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

11.2.8. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

11.2.9. Рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций; определение размера оплаты услуг аудитора.

11.2.10. Рекомендации по размеру дивидендов по акциям, порядку и форме их выплаты.

11.2.11. Использование резервного фонда и иных фондов Общества.

11.2.12. Утверждение внутренних документов Общества, которые в соответствии с действующим законодательством могут утверждаться исключительно Советом директоров Общества.

11.2.13. Создание филиалов и открытие представительств Общества.

11.2.14. Одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

11.2.15. Одобрение сделок с заинтересованностью в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

11.2.16. Образование (избрание) единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества и досрочное прекращение его полномочий.

11.2.17. Утверждение Регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.

11.2.18. Иные вопросы, предусмотренные настоящим Уставом и Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение

исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.15 Устава ОАО «Воркутауголь»):

15.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества - Генеральным директором.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров.

15.2. Генеральный директор Общества избирается Советом директоров Общества сроком на 10 лет.

15.3. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров или совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относится утверждение внутренних документов Общества (за исключением внутренних документов, указанных в п.п. 10.1.20 и 11.2.12 настоящего Устава), а также иные вопросы, отнесенные к компетенции Генерального директора Общества настоящим Уставом.

15.4. Права и обязанности Генерального директора Общества определяются Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными правовыми актами Российской Федерации, и договором (контрактом), заключаемым с Обществом. Договор (контракт) с Генеральным директором Общества от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

15.5. На отношения между Обществом и Генеральным директором Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей Федеральному закону "Об акционерных обществах".

15.6. Совмещение лицом, осуществляющим функции Генерального директора Общества, должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

15.7. По решению общего собрания акционеров полномочия Генерального директора Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему). Решение о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему принимается общим собранием акционеров только по предложению Совета директоров Общества. Общее собрание акционеров вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий управляющей организации или управляющего.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: <http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders>

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

Совет директоров: ОАО «Воркутауголь»:

1. Анисимов Андрей Владимирович, 1975г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

06.2003г. – 07.2007г. – Генеральный директор ОАО «Печоруголь»;

05.2003 – по настоящее время - Начальник группы по корпоративным финансам ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

2. Бевз Сергей Анатольевич, 1964 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

10.2002г. – 08.2008г. – Генеральный директор ООО «Юридическое бюро «Центурион – НН»;

08.2008г. – информация отсутствует.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

3. Вострых Олег Павлович, 1974 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

03.2003г. - 08.2004г - руководитель юридического управления ЗАО «Северная Горная Компания»;

08.2004 - 03.2005г. - старший менеджер правового управления ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

04.2005 - 02.2006 - старший юрист-консульт дирекции по правовым вопросам ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

02.2006г. - по настоящее время - начальник правового управления ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

4. Грубман Александр Дмитриевич, 1962 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

08.2003г. - 03.2004г. – управляющий директор по производству ООО «ПродоТрейд»;

03.2004г. – 08.2006г. - главный операционный директор ООО «Юнимилк»;

09.2006г. – 12.2006г. – операционный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

12.2006г. - по настоящее время - исполнительный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

5. Денискин Роман Валентинович, 1967 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

04.2002г. – 06.2006г. – Генеральный директор ОАО «Северсталь-Ресурс».

06.2006г. по настоящее время – Генеральный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Шахта Воргашорская» не владеет.

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

6. Зеленский Николай Георгиевич, 1973 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

01.2004г. – 10.2004г. - менеджер по проектам Московского представительства «Мак-Кинзи и Компания Инк»;

10.2004 г. - по настоящее время – директор по стратегическому развитию ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

7. Куличенко Алексей Геннадьевич, 1974г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

05.2003г. - 12.2005г. Генеральный директор ООО «ЮниМилк»;

12.2005г. – по настоящее время - Финансовый директор ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

8. Ларионов Виктор Викторович, 1967г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

01.2004г. - 12.2006г. – начальник юридического отдела ЗАО «Северсталь-групп»;

01.2007г. – 09.2008г. - Директор по правовым вопросам ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

10.2008г. – по настоящее время – Советник Генерального директора ЗАО «Северсталь-Ресурс» по связям с правительственными органами.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

9. Ларин Вадим Александрович, 1970 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

09.2003г. – 03.2004г. – первый заместитель генерального директора ОАО «Компания «Интауголь»;

03.2004г. – 01.2006г. – генеральный директор ОАО «Шахтоуправление «Интинская угольная компания»;

06.2005г. – 10.2005г. – руководитель блока по работе с вторичными металлами исполнительной дирекции ЗАО «Северсталь-Ресурс» (по совместительству);

10.2005г. – 01.2006г. – директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Кемерово (по совместительству);

01.2006г. – 07.2007г. – директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Кемерово;

01.2007г. – директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Березовский Кемеровской области (совмещение);

07.2007г. – по настоящее время – Директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута, Генеральный директор ОАО «Воркутауголь»;

08.2007г. – по настоящее время – Генеральный директор ОАО «Шахта Воргашорская».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

10. Радивил Сергей Федорович, 1946г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

01.2002г. – 06.2006г.- Советник Генерального директора ЗАО «Северсталь-групп»;

06-2006г. - 08.2008г. - Советник Генерального директора ОАО «Северсталь»;

09.2008г. – информация отсутствует.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет

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

11. Тарасов Михаил Юрьевич, 1972г.р. Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

01.2002г. - 02.2004г. – Начальник юридического отдела ЗАО «Детчинский завод»;

03.2004г. - 09.2004г. – Начальник отдела управления собственностью и корпоративных отношений ОАО «Ачинский глиноземный комбинат»;

02.2005г. – 08.2007г. - начальник юридического управления ОАО «Воркутауголь»;

09.2007г. – по настоящее время – Директор по правовым вопросам Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

Едиличный орган управления эмитента.

Управляющая организация.

Полное фирменное наименование – Закрытое акционерное общества «Северсталь-Ресурс»

Сокращенное фирменное наименование - ЗАО «Северсталь-Ресурс»

Основание передачи полномочий: Договор № б/н от 01 августа 2006г. «О передаче полномочий исполнительного органа акционерного общества и оказании услуг по управлению акционерным обществом»

Место нахождения: 127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, д. 2/3, стр.1

Номер телефона: 8 (495) 981-09-10; (495) 981-09-18

Совет директоров ЗАО «Северсталь-Ресурс»: не предусмотрен Уставом

Генеральный директор: Денискин Роман Валентинович, 1967 г.

Должности за последние 5 лет:

04.2002г. – 06.2006г. – Генеральный директор ОАО «Северсталь-Ресурс».

06.2006г. по настоящее время – Генеральный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

Члены совета директоров ОАО «Воркутауголь» не получают вознаграждение за выполнение ими своих обязанностей.

Управляющая организация получает вознаграждение за исполнение своих обязанностей, на основании дополнительного соглашения от 26.12.2008 № 6 к договору о передаче полномочий исполнительного органа акционерного общества и оказании услуг по управлению акционерным обществом от 01.08.2006г. Вознаграждение Управляющей организации составляет денежную сумму в размере: 64 638 000 (шестьдесят четыре миллиона шестьсот тридцать восемь тысяч) рублей (без учета НДС) в месяц.

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

В соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.17 Устава ОАО «Воркутауголь»):

17.1. Для осуществления контроля за финансово – хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров Общества избирается Ревизионная комиссия Общества в количестве 3 (трех) человек. Члены Ревизионной комиссии Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового собрания акционеров.

17.2. Компетенция Ревизионной комиссии Общества определяется действующим законодательством. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяются Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

17.4. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с Обществом договора. Общее собрание акционеров Общества утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

С целью организации системы управления рисками и внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью эмитента в составе финансовой дирекции создан отдел внутреннего контроля (ОВК). Задачи ОVK:

1. Разработка концепции и методологии системы управления рисками (СУР) и системы внутреннего контроля (СВК), как одного из основных элементов системы управления рисками. Организация процесса функционирования данных систем.
2. Поддержание СУР и СВК ОАО «Воркутауголь». Координация работы и оказание методической помощи подразделениям в рамках действующих СУР и СВК.
3. Представления руководству ОАО «Воркутауголь» сведений о функционировании систем управления рисками и внутреннего контроля для проведения анализа и постоянного их улучшения.
4. Разработка совместно с менеджментом Общества предложений по совершенствованию СУР и СВК, на основании результатов тестирования и анализа эффективности функционирования данных систем.

5. Осуществление контроля над соблюдением в Обществе законодательства и внутренних нормативных актов, регулирующих его деятельность, а также решений Общего собрания акционеров, Совета директоров, Генерального директора и других исполнительных органов.

Основные функции ОВК:

1. Разработка, внедрение и постоянное совершенствование методологии системы управления рисками и системы внутреннего контроля, обеспечение их соответствия целям и задачам Общества и внешним требованиям.
2. Проверка состояния СУР и СВК ОАО «Воркутауголь» и выработка предложений по повышению ее надежности и эффективности в части: достоверности и полноты оперативной, бухгалтерской, налоговой и управленческой отчетности, состояния учета и отчетности; сохранности активов ОАО «Воркутауголь»; эффективности использования всех видов ресурсов; соблюдения положений законодательных актов, правил, стандартов, положений, регламентов, требований учетной политики, инструкций, методик и прочих внутренних нормативных документов ОАО «Воркутауголь» всеми его сотрудниками, а так же руководством дочерних и зависимых обществ; оценки экономической эффективности ведения финансово-хозяйственных операций и использования ресурсов; проверка деятельности различных звеньев управления; регламентации бизнес-процессов; оценки контрольных процедур, встроенных в бизнес-процессы Общества и его дочерних предприятий.
3. Содействие менеджменту в разработке корректирующих мероприятий по результатам оценки рисков и результатам проведенных проверок.
4. Мониторинг полноты и своевременности выполнения планов корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков, выявленных в ходе проверок и тестирований; снижение вероятности или тяжести последствий проявления рисков; реализацию мер по повышению эффективности СУР и СВК Общества.
5. Консультирование менеджмента и руководства ОАО «Воркутауголь» по вопросам: организации управления рисками, внутреннего контроля, корпоративного управления; оптимизации бизнес-процессов и контрольных процедур; выбора способов управления рисками, оценки эффективности выбранных методов воздействия на риски, включая процедуры внутреннего контроля; ведения финансово-хозяйственных операций, подготовки управленческой и бухгалтерской отчетности, требований законодательства в этой области; другим вопросам, находящимся в компетенции управления.
6. Взаимодействие с менеджментом предприятия по вопросам выявления и оценки рисков, выбора и реализации методов воздействия на риски, формализации бизнес-процессов и контрольных процедур.
7. Взаимодействие с внутренним аудитом ОАО «Северсталь» в пределах своей компетенции для обеспечения более полного достижения целей обеих сторон по выработке заключений о состоянии систем внутреннего контроля в ОАО «Воркутауголь» во избежание дублирования усилий и минимизации затрат ресурсов ОАО «Воркутауголь» на аудит.
8. Взаимодействие с менеджментом, внутренним аудитом и внешними консультантами в рамках проектов по внедрению и поддержке специализированного программного обеспечения по управлению рисками.
9. Администрирование специализированного программного обеспечения по документированию, формированию базы данных и оценке рисков и контрольных процедур.
10. Участие в сборе информации и формировании периодической отчетности об эффективности СУР и СВК.
11. Проведение мероприятий, направленных на повышение уровня осведомленности по вопросам управления рисками и внутреннего контроля среди всех работников организации.

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

Персональный состав Ревизионной комиссии эмитента:

1. Лапина Кира Александровна, 1974г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

07.2003 – 11.2004 – ведущий эксперт Департамента налогов и права ЗАО «БДО Юникор»;

11.2004 – 12.2004 – менеджер Департамента налогов и права ЗАО «БДО Юникор»;

03.2005 – 10.2006 – менеджер группы налогообложения блока учета и контроля дирекции по финансам и экономике ЗАО «Северная Горная Компания»;

11.2006 – 12.2007 - менеджер в налоговый отдел блока учета и контроля дирекции по финансам и экономике ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

12.2007 - по настоящее время - руководитель Департамента по учету и отчетности - Главный бухгалтер Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

2. Русанова Ирина Васильевна, 1960 г.р. Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

02.2004 – 10.2005 – начальник планово-экономического отдела концерна «Интауголь»;

10.2005 – 12.2005 - начальник планово-бюджетного отдела Финансовой дирекции ОАО «Воркутауголь»;

12.2005 – 08.2007 – начальник отдела контролинга бюджетно-контрольного управления Финансовой дирекции Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута;

09.2007 – по настоящее время - менеджер отдела внутреннего контроля финансовой дирекции Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

3. Афанасьев Андрей Анатольевич, 1984 г.р. Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

03.2003 – 09.2004 – бухгалтер УАТХ ОАО «Воркутауголь»;

10.2004 – 07.2005 – экономист I категории группы по задолженности и гос.финансированию финансового отдела ОАО «Воркутауголь»;

07.2005 – 01.2006 – главный экономист отдела по управлению оборотным капиталом казначейского управления Финансовой дирекции ОАО «Воркутауголь»;

01.2006 – 07.2007 – исполняющий обязанности начальника отдела по управлению оборотным капиталом казначейского управления Финансовой дирекции ОАО «Воркутауголь»;

07.2007 – 12.2007 – начальник отдела по управлению оборотным капиталом казначейского управления Финансовой дирекции;

12.2007 – по настоящее время - менеджер отдела внутреннего контроля финансовой дирекции Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

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

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

Члены ревизионной комиссии не получают вознаграждение.

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

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

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

Обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале отсутствуют.

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 – 7 550, в том числе 3 номинальных держателя.

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

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента:

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарий Алгоритм»

Сокращенное наименование: ООО «Депозитарий «Алгоритм»

Место нахождения: 162600, Россия, Вологодская область, г. Череповец, ул. Мира, д. 30

Доля в уставном капитале эмитента: 93, 6232% (номинальный держатель);

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 98,4986%.

Акционеры, владеющие не менее чем 25 процентами уставного капитала акционера эмитента: нет данных

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

Доля государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличие специального права ("золотой акции") – отсутствуют.

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

Ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента не установлены.

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

| | | | | |
|---|--|------------------------------------|--|--|
| Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 06.05. 2008г. | | | | |
| Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 % уставного капитала или не менее чем 5 % его обыкновенных акций | | | | |
| № п/п | Полное наименование акционера | Сокращенное наименование акционера | Доля от уставного капитала эмитента, % | Доля принадлежащих обыкновенных акций, % |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Холдинговая горная компания» | ООО «Холдинговая горная компания» | 93,0776% | 75% |

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

| Наименование показателя | IV квартал 2008 года |
|---|------------------------|
| Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб. | 1 шт./ 76 272 840 руб. |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб. | 0 |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб. | 1 шт./ 76 272 840 руб. |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб. | 0 |

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

В состав ежеквартального отчета за 4 квартал годовая бухгалтерская отчетность эмитента не включается.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

В состав ежеквартального отчета за 4 квартал квартальная бухгалтерская отчетность эмитента не включается.

7.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

В состав ежеквартального отчета за 4 квартал сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год не включается.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В 4 квартале 2008г. изменения в учетную политику не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация по данному пункту не раскрывается.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Существенных изменений недвижимого имущества эмитента за 4 квартал 2008г. не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Нет.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – 3 215 676 (Три миллиона двести пятнадцать тысяч шестьсот семьдесят шесть) рублей.

Уставный капитал эмитента состоит из:

- 1) 2 452 807 штук обыкновенных именных акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая; 76,28%
- 2) 762 869 штук привилегированных именных акций типа «А» номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая; 23,72%

Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

За 5 последних завершённых финансовых лет размер уставного (складочного) капитала эмитента не изменялся.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Резервный фонд Общества согласно статье 7 «Устава открытого акционерного общества по добыче угля ОАО «Воркутауголь», утвержденного протоколом № 16 от 22.06.06, должен составлять 5% (пять процентов) от его уставного капитала. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений из чистой прибыли Общества, размер которых не может быть менее 5 % (пяти процентов) от чистой прибыли Общества за соответствующий год.

Резервный фонд на 31.12.2008г. сформирован в размере 161 тыс.руб., что составляет 5% от размера уставного капитала общества.

В IV квартале 2008 года средства Резервного фонда не использовались. Отчисления в Резервный фонд за IV квартал 2008г. не производились.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

- наименование высшего органа эмитента:

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

В соответствии с «Положением о порядке проведения общего собрания акционеров открытого акционерного общества по добыче угля «Воркутауголь», утвержденным решением годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Воркутауголь» 22 июня 2006 г.:

- порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента (выписка из статьи 7):

7.1. Общество информирует о проведении общего собрания акционеров только лиц, внесенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества.

7.2. Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть сделано в сроки и в порядке, установленными действующим законодательством и Уставом Общества.

7.3. В случаях, когда в силу действующего законодательства и Устава Общества направление бюллетеней для голосования акционерам общества является обязательным, бюллетень для голосования на общем собрании акционеров Общества направляется заказным письмом или вручается под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества, в срок не позднее чем за 20 дней до даты проведения общего собрания акционеров Общества.

7.4. В сообщении о проведении общего собрания акционеров Общества должны быть указаны сведения, предусмотренные действующим законодательством.

- лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований (выписка из статьи 4):

4.2. Внеочередное общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- его собственной инициативы;
- требования Ревизионной комиссии Общества;
- требования аудитора Общества;
- требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требования предъявляются в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и настоящим Положением.

4.3. 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 в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества.

Если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества.

4.7. Требование инициаторов созыва внеочередного общего собрания вносится в письменной форме и представляется в Общество в порядке, установленном Положением о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, утвержденным Постановлением ФКЦБ РФ № 17/пс от 31.05.2002 г., другими нормативными актами Российской Федерации и настоящим Положением. При этом не допускается использование электрической и электронной связи, электронной цифровой подписи и факсимильного воспроизведения подписи.

- порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента (выписка из статьи 3):

3.1. Годовое общее собрание акционеров проводится Обществом не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Дата проведения годового общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества.

- лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений (выписка из статьи 5):

5.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества, выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава соответствующего органа, а также кандидата на должность Генерального директора Общества. Такие предложения должны поступить в Общество в течение 30 дней после окончания финансового года.

5.2. В случае, если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться кумулятивным голосованием, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем за 30 дней до установленной даты проведения внеочередного общего собрания акционеров Общества.

5.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров Общества и предложение о выдвижении кандидатур вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера) Общества, количества и категории принадлежащих им акций Общества и должны быть подписаны акционерами (акционером) Общества.

5.4. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания Общества должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения, указанные в Уставе Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

- 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)(выписка из статьи 7):

7.5. Информация (материалы), предусмотренная абзацем I пункта 7.5. настоящего Положения, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до даты проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров Общества, для ознакомления по месту нахождения исполнительных органов Общества или по адресу, указанному в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров Общества, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров Общества, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

7.6. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров.

- порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования(выписка из статьи 13):

13.4. Решения, принятые общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров Общества, 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 Общества, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Общество с ограниченной ответственностью «Воркутинское брикетное производство»

ООО «Воркутинское брикетное производство»

169900, г.Воркута, ул.Яновского, д.1 каб.117

Доля в уставном капитале - 25 %.

2. Закрытое акционерное общество «ПКФ Шахттранссервис»

ЗАО «ПКФ Шахттранссервис»

140004, Московская область г. Люберцы, пос. ВУГИ, Национальный научный центр горного производства – Институт горного дела им. Скочинского.

Доля в уставном капитале - 20 %.

3. Закрытое акционерное общество «Регистратор акционерной угольной промышленности «Реестр-Уголь»

ЗАО «Регистратор акционерной угольной промышленности «Реестр-Уголь»

107078, г. Москва, Хоромный тупик, д.4-6, стр.8

Доля в уставном капитале - 9,6 %.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенных сделок ОАО «Воркутауголь» в отчетном периоде не производило.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за последние 5 лет кредитный рейтинг не присваивался.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

| Категория (тип, вид) ценной бумаги | Государственный регистрационный номер ценных бумаг | Дата государственной регистрации ценных бумаг | Номинальная стоимость, руб. | Количество акций, находящихся в размещении |
|---|--|---|-----------------------------|--|
| Акции обыкновенные именные бездокументарные | 07-1«П»-401 | 02.10.1996 г. | 1 руб. | 2 288 607 |
| Акции обыкновенные именные бездокументарные | 1-02-01202-D | 17.02.2000 г. | 1 руб. | 164 200 |
| Акции привилегированные именные бездокументарные Тип «А» | 07-1"П"-401 | 02.10.1996 г. | 1 руб. | 762 869 |

Из Устава ОАО «Воркутауголь»:

- права акционера – владельца обыкновенных акций:

8.1. Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу, одинаковый объем прав.

8.2. Акционеры- владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- получать в порядке, установленном действующим законодательством, информацию о проведении общего собрания акционеров Общества, содержание которой определяется действующим законодательством, а в части, ему не противоречащей, настоящим Уставом и внутренними документами Общества;
- в случае проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, - присутствовать на общем собрании акционеров Общества лично или через представителя;
- принимать участие в очном или заочном голосовании на общих собраниях акционеров Общества по всем вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров Общества и включенным в повестку дня соответствующего общего собрания акционеров Общества;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством;
- доступа в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством и настоящим Уставом, к документам Общества, указанным в п. 1 ст. 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», кроме документов бухгалтерского учета Общества;
- на получение в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством и настоящим Уставом, копий документов, указанных в п. 1 ст. 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», кроме документов бухгалтерского учета Общества, - за плату, не превышающую затрат на их изготовление;
- на получение дивидендов в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Уставом, – в случае получения Обществом прибыли и принятия общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям;

- на получение в порядке, установленном действующим законодательством, части имущества Общества в случае его ликвидации – при условии полного удовлетворения требований кредиторов Общества и осуществления иных выплат, которые в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом, обладают приоритетной очередностью;
- на обжалование в суд в порядке и в сроки, установленные действующим законодательством, решений, принятых общим собранием акционеров Общества с нарушением требований действующего законодательства и настоящего Устава, при условии, что акционер Общества, реализующий данное право, не принимал участия в соответствующем общем собрании акционеров Общества или голосовал против принятия соответствующего решения и указанным решением нарушены его права и законные интересы.

В случаях, установленных действующим законодательством, акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 1 (одного) процента размещенных обыкновенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском к члену Совета директоров Общества, единоличному исполнительному органу Общества, а равно к управляющей организации или управляющему о возмещении убытков, причиненных Обществу.

Акционеры-владельцы обыкновенных акций имеют также иные права, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Уставом.

- права акционера- владельца привилегированных акций:

8.3. Привилегированные акции Общества одного типа предоставляют акционерам их владельцам одинаковый объем прав.

8.4. Акционер - владелец привилегированных акций имеет первоочередное право по сравнению с владельцами обыкновенных акций в получении:

- дивидендов в размере и порядке, предусмотренных пунктом 8.5 настоящего Устава;
- начисленных, но невыплаченных дивидендов при ликвидации Общества;
- доли стоимости имущества Общества (ликвидационной стоимости), остающегося после его ликвидации.

8.5. Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 процентов уставного капитала Общества. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Дивиденды выплачиваются держателям привилегированных акций типа А на дату, определенную общим собранием акционеров и дополнительно в дату выплаты дивидендов по обыкновенным акциям в случае, когда в соответствии с настоящим пунктом размер дивиденда по привилегированным акциям типа А должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

8.6. Акционеры – владельцы привилегированных акций типа А имеют право принимать участие в общих собраниях без права голоса, за исключением случаев:

8.6.1. Привилегированная акция типа А дает право голоса при решении следующих отдельных вопросов компетенции общего собрания:

- реорганизации и ликвидации Общества;
- внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций.

8.6.2. Акционеры - владельцы привилегированных акций участвуют в общем собрании с правом голоса по всем вопросам компетенции общего собрания, начиная с собрания, следующего за годовым общим собранием, на котором не было принято решения о выплате дивиденда или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Указанное право прекращается с момента первой выплаты по этим акциям дивидендов в полном размере.

8.6.3. Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А приобретают право голоса при решении на Общем собрании акционеров вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются.

8.7. Акционеры Общества в случаях, предусмотренных действующим законодательством, имеют преимущественное право приобретения размещаемых Обществом дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право реализуется в порядке, установленном действующим

законодательством.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Нет.

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

| Категория (тип, вид) ценной бумаги | Государственный регистрационный номер ценных бумаг | Дата государственной регистрации ценных бумаг | Номинальная стоимость, руб. | Количество размещенных ценных бумаг |
|--|--|---|-----------------------------|-------------------------------------|
| Акции обыкновенные именные бездокументарные | 07-1"П"-401 | 02.10.1996 г. | 1 руб. | 2 288 607 |
| Акции обыкновенные именные бездокументарные | 1-02-01202-D | 17.02.2000 г. | 1 руб. | 164 200 |
| Акции привилегированные именные бездокументарные Тип «А» | 07-1"П"-401 | 02.10.1996 г. | 1 руб. | 762 869 |

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Облигации эмитентом не размещались.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Облигации эмитентом не размещались.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.

Облигации с ипотечным покрытием эмитентом не размещались.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента - Регистратор:

Наименование полное: Закрытое акционерное общество "ПАРТНЁР"

Наименование сокращенное: ЗАО "ПАРТНЁР"

Место нахождения: 162606, Россия, Вологодская область, г. Череповец, Проспект Победы, д. 22

Тел.: (8 8202) 53-63-53, 51-72-04; Факс: (8 8202) 55-33-35

Адрес электронной почты: info@partner-reestr.ru

Номер лицензии: 10- 000-1-00287; дата выдачи: 04.04.2003

Срок действия: без ограничения срока действия.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

С 1996 г. по настоящее время дивиденды не начисляются и не выплачиваются. В 2009 г. планируется разработать положение.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным бумагам эмитента производится в ОАО "Воркутауголь" в соответствии со следующими статьями Налогового кодекса Российской Федерации:

Глава 23 «Налог на доходы физических лиц»: Статья 226 «Особенности исчисления налога налоговым агентом»; Статья 224 «Налоговые ставки»

Глава 25 «Налог на прибыль организаций»:Статья 275 «Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях»; Статья 280 «Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами»; Статья 284 «Налоговые ставки»

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Решение о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принималось.

8.10. Иные сведения

Иной информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанных в предыдущих пунктах ежеквартального отчета нет.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.

Эмитент не имеет представляемых ценных бумаг, удостоверяемых российскими депозитарными расписками.