

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"

Код эмитента: 10591-F

за 3 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

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

Управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
единоличного исполнительного органа эмитента:

Договор № Договор о передаче полномочий без номера, от
21.10.2013, по 31.10.2019

Доверенность № доверенность без номера, от 15.08.2017, по
31.10.2019

Дата: 14 ноября 2018 г.

В.Н. Скулдицкий
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 ноября 2018 г.

С.А. Князева
подпись
М.П.

**Контактное лицо: Ростовцева Татьяна Алексеевна, Главный специалист отдела движения
акционерного капитала**

Телефон: **(38475) 7-20-92**

Факс: **(38475) 7-22-41**

Адрес электронной почты: **rostovtsevata@uk.mechel.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1411;**
<http://www.ukuzbass.ru>

Оглавление

| | |
|---|----|
| Введение..... | 5 |
| Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет..... | 6 |
| 1.1. Сведения о банковских счетах эмитента..... | 6 |
| 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента..... | 6 |
| 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента..... | 10 |
| 1.4. Сведения о консультантах эмитента..... | 10 |
| 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет..... | 10 |
| Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента..... | 10 |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента..... | 10 |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента..... | 11 |
| 2.3. Обязательства эмитента..... | 11 |
| 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность..... | 11 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента..... | 13 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения..... | 14 |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента..... | 14 |
| 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг..... | 14 |
| Раздел III. Подробная информация об эмитенте..... | 15 |
| 3.1. История создания и развитие эмитента..... | 15 |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента..... | 15 |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента..... | 15 |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента..... | 15 |
| 3.1.4. Контактная информация..... | 15 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика..... | 16 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента..... | 16 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента..... | 16 |
| 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента..... | 16 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента..... | 17 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента..... | 18 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента..... | 19 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ..... | 19 |
| 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов..... | 24 |
| 3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых..... | 24 |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи..... | 53 |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента..... | 53 |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях..... | 53 |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение..... | 53 |
| 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..... | 60 |
| Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 61 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 61 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств..... | 62 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента..... | 63 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента..... | 64 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований..... | 65 |

| | |
|---|----|
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента..... | 65 |
| 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента..... | 67 |
| 4.8. Конкуренты эмитента..... | 67 |
| Раздел 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..... | 68 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента..... | 68 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента..... | 68 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента..... | 68 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента..... | 75 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента..... | 77 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента..... | 77 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля..... | 78 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 78 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 81 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента..... | 82 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента..... | 83 |
| Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность..... | 83 |
| 6.1-6.2. Акционеры..... | 83 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента..... | 83 |
| 6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций..... | 83 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')..... | 85 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента..... | 85 |
| 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций..... | 85 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность..... | 86 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности..... | 87 |
| Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация..... | 89 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента..... | 89 |
| 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента..... | 89 |
| 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента..... | 92 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента..... | 92 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж..... | 92 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года..... | 92 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 92 |
| Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... | 93 |

| | |
|---|----|
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте..... | 93 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента..... | 93 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента..... | 93 |
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента..... | 93 |
| 8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций..... | 93 |
| 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом..... | 96 |
| 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента..... | 96 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента..... | 96 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента..... | 96 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены..... | 96 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными..... | 96 |
| 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением..... | 96 |
| 8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием..... | 96 |
| 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями..... | 96 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента..... | 96 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам..... | 97 |
| 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента..... | 97 |
| 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента..... | 97 |
| 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента..... | 97 |
| 8.8. Иные сведения..... | 97 |
| 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками..... | 97 |
| Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными стандартами..... | 97 |

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский филиал АО "Райффайзенбанк" г.Новосибирск*

Сокращенное фирменное наименование: *Сибирский филиал АО "Райффайзенбанк"*

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

ИНН: *7744000302*

БИК: *045004799*

Номер счета: *40702810807000407003*

Корр. счет: *30101810300000000799*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО)*

Место нахождения: *650004, г. Кемерово, ул. Соборная, д. 3, пом. 262*

ИНН: *7744001497*

БИК: *043207748*

Номер счета: *40702810500360010529*

Корр. счет: *30101810200000000748*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Углеметбанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Углеметбанк"*

Место нахождения: *454138, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, 17Б*

ИНН: *4214005204*

БИК: *047501787*

Номер счета: *40702840603001000227*

Корр. счет: *30101810275010000787*

Тип счета: *\$ текущий*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ"*

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ"**

Место нахождения: **Юридический адрес: 119071, город Москва, Ленинский проспект, дом 15А, офис 1129. Почтовый адрес: 115093, г. Москва, ул. Павловская, д. 7.**

ИНН: **7717149511**

ОГРН: **1047717034640**

Телефон: **(495) 980-9081**

Факс: **(495) 230-0311**

Адрес электронной почты: **info@ec-group.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация "Содружество" (СРО ААС)**

Место нахождения

119192 Российская Федерация, г. Москва, Мичуринский пр-т 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО ААС.

Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческом партнерстве "Аудиторская Ассоциация Содружество" в государственный реестр саморегулируемых организаций от 30.12.2009. Сведения о СРО ААС (ОГРН 1097799010870) внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 2009 года №721.

Регистрационный номер записи о внесении сведений в реестр 06.

АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация "Содружество", ОРНЗ 11606069294 от 08.12.2016.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
|--|--|
| | |
| 2013 | |
| 2014 | |
| 2015 | 2015 |
| 2016 | 2016 |
| 2017 | 2017 |

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата | Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата |
|--|--|
| | |
| 30.09.2013 | |
| 30.09.2014 | |
| 30.06.2015 | 30.06.2015 |

| | |
|------------|------------|
| 30.06.2016 | 30.06.2016 |
| 30.06.2017 | 30.06.2017 |
| 30.06.2018 | 30.06.2018 |

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

В отношении АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" для независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год тендер Эмитентом не проводился.

Для выбора компании, которая будет заниматься подготовкой заключения по обзорной проверке отчетности по МСФО за 1 полугодие 2018 года и 2018 год был проведен тендер, в котором приняли участие 2 компании. Основными условиями тендера являлись цена, уровень предлагаемых услуг, опыт проведения аудита публичных компаний. В результате победителем было признано АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ".

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

Избрание аудитора для независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется из числа обществ - кандидатов, направивших Эмитенту предложение об оказании аудиторских услуг. Кандидатура аудитора предлагается Советом директоров и утверждается общим собранием акционеров Эмитента.

Избрание аудитора для подготовки заключения по обзорной проверке отчетности по МСФО за 1 полугодие 2018 года и аудита за 2018 год осуществляется из числа обществ - кандидатов, прошедших тендер.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

В соответствии с пп.11.2.13 п.11.2. Устава ПАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора.

Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 финансовый год согласно договору №699ЮК/17/169-05-17/ЭК-458/110 от 15 июня 2017 года составляет 1 100 000 (Один миллион сто тысяч) рублей с учетом НДС.

Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку консолидированной финансовой отчетности за 2017 финансовый год ПАО "Южный Кузбасс" и его дочерних компаний, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) согласно договору №247-07-17/ЭК-565/120-840ЮК/17 от 31 июля 2017 года составляет 944 000 (Девятьсот сорок четыре тысячи) рублей с учетом НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Екатеринбургский Аудит-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Екатеринбургский Аудит-Центр"**

Место нахождения: **620062, г. Екатеринбург, пр-т Ленина, 60 А, офис 53**

ИНН: **6662006975**

ОГРН: 1036604386367

Телефон: (343) 375-6982

Факс: (343) 375-7402

Адрес электронной почты: nfk@etel.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский союз аудиторов" (Ассоциация)*

Место нахождения

107031 Российская Федерация, г. Москва, Переулок Петровский 8 стр. 2

Дополнительная информация:

ИНН 7710047704

Сведения о СРО РСА (ОГРН 1027739244015) внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 26 ноября 2009 года №578.

Регистрационный номер записи о внесении сведений в реестр - 03.

АО "Екатеринбургский Аудит-Центр" является членом саморегулируемой организации аудиторов "Российский Союз Аудиторов" (Ассоциация). Запись в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО РСА внесена 23 декабря 2016 года за основным регистрационным номером записи 11603093084.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
|--|--|
| | 2014 |

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата | Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата |
|--|--|
| | 30.06.2014 |

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

В тендере на проведение обзорной проверки консолидированной финансовой отчетности за 1 полугодие 2014 года и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2014 год с выдачей аудиторского заключения участвовали 7 аудиторских организаций. Основными условиями тендера являлись цена, уровень предлагаемых услуг, опыт проведения аудита публичных компаний.

Победителем процедуры на проведение аудита консолидированной отчетности признали АО "Екатеринбургский Аудит-Центр" (ранее - ЗАО "Екатеринбургский Аудит-Центр").

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

Избрание аудитора осуществляется из числа обществ-кандидатов, прошедших тендер.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Стоимость проверки консолидированной финансовой отчетности Общества подготовленной в соответствии с МСФО по договору №118-М-1551 ЮК/14 от 19 декабря 2014 года за 2014 год, включая сопоставимый период 2013 год составляет 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Должность: **Управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"**

ФИО: **Князева Светлана Арьевна**

Год рождения: **1967**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Должность: **Главный бухгалтер**

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

| Наименование показателя | 2017, 9 мес. | 2018, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Производительность труда | 3 204 | 3 352 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу | 427.29 | 0 |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 1 | 1.05 |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) | 5.41 | 6.25 |
| Уровень просроченной задолженности, % | 1.83 | 3.9 |

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В отчетном периоде увеличился показатель производительности труда по сравнению с 9 месяцами 2017 года на 148 тыс. руб./чел. в связи с уменьшением объема выручки на 308 376 тыс. руб. и снижением среднесписочной численности.

В связи с отрицательным значением собственного капитала в отчетном периоде года показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу не рассчитывается.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 9 месяцами 2017 года увеличился и составил 1,05. Увеличение показателя произошло за счет уменьшения собственного капитала и резервов.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) выросла в 1.16 раза, и составила показатель 6,25.

Увеличение произошло за счет роста краткосрочных обязательств Эмитента.

Уровень просроченной задолженности увеличился в 2,14 раза и составил 3,9%. Увеличение произошло за счет роста просроченной задолженности по процентам по займам полученным.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | На 31.12.2017 г. | На 30.09.2018 г. |
|-------------------------|------------------|------------------|
| Рыночная капитализация | 27 443 005 | 23 832 083 |

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

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

Объем торгов на рынке в 3 квартале 2018 года составил 8 450 штук или 4 720 тыс. рублей, произведено 931 сделка.

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Долгосрочные заемные средства | 91 091 820 |
| в том числе: | |
| кредиты | 91 091 820 |
| займы, за исключением облигационных | |
| облигационные займы | |
| Краткосрочные заемные средства | 38 345 666 |
| в том числе: | |
| кредиты | 38 345 666 |
| займы, за исключением облигационных | |
| облигационные займы | |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 37 842 911 |
| в том числе: | |
| по кредитам | 37 842 911 |
| по займам, за исключением облигационных | |
| по облигационным займам | |

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---------------------|
| Общий размер кредиторской задолженности | 8 075 524 |
| из нее просроченная | 5 445 468 |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 444 591 |
| из нее просроченная | 155 491 |
| перед поставщиками и подрядчиками | 2 221 999 |
| из нее просроченная | 1 393 723 |
| перед персоналом организации | 211 221 |
| из нее просроченная | |
| прочая | 5 197 713 |
| из нее просроченная | 3 896 254 |
| | |

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Причина - недостаток свободных денежных средств для погашения просроченной задолженности. Возможные санкции - взыскание кредиторской задолженности в соответствии с действующим законодательством.

Ведутся переговоры о реструктуризации существующей задолженности по заемным средствам, в том числе просроченной.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Состав и объем информации в настоящем пункте ежеквартального отчета приведены с учетом

ограничений, предусмотренных действующим законодательством.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-БизнесСервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Мечел-БизнесСервис"**

Место нахождения: **125167, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **7714783007**

ОГРН: **1097746354782**

Сумма задолженности: **3 026 136**

тыс. руб.

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

3 024 034 тыс. руб. (за выкуп задолженности по синдицированному кредиту).

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-БизнесСервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Мечел-БизнесСервис"**

Место нахождения: **125167, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **7714783007**

ОГРН: **1097746354782**

Сумма задолженности: **36 327 343 тыс. руб.**

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

36 327 343 тыс. руб. (выкуп задолженности по синдицированному кредиту).

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Состав и объём информации в настоящем пункте ежеквартального отчета приведены с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством.

| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
|--|---|
| 1. Синдицированный кредит, Соглашение от 03.12.2013 к синдицированному кредиту UniCredit Bank London Branch с датой договора 06.09.2010 | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | UniCredit Bank London Branch, Moor House, 120 London Wall, London, United Kingdom |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD | 501 982 USD X 1000 |

| | |
|--|--|
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD | 501 982 USD X 1000 |
| Срок кредита (займа), (месяцев) | 76 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | Ставка плавающая |
| Количество процентных (купонных) периодов | |
| Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях | Общее число: 35 шт. , размер просрочек в днях: 1206 |
| Плановый срок (дата) погашения кредита (займа) | 08.12.2016 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | действующий |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Синдицированный кредит UniCredit Bank London Branch. ставка по кредиту зависит от уровня EBITDA и уровня LIBOR M1/M2. По состоянию на 30.09.2018 ставка по кредиту 9,63256%. |

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.09.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | На 30.09.2018 г. |
|--|------------------|
| Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) | 273 076 845 |
| в том числе по обязательствам третьих лиц | 271 760 709 |
| Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога | 1 502 966 |
| в том числе по обязательствам третьих лиц | 186 830 |
| Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства | 271 573 879 |
| в том числе по обязательствам третьих лиц | 271 573 879 |

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *16.03.2016*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *16.03.2016*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: *А.О. "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: *04.06.1993*

Основание введения наименования:

Распоряжение государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 410-р от 09.03.1993г.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: *01.07.1996*

Основание введения наименования:

Федеральный закон «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 26 декабря 1995 года.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *689*

Дата государственной регистрации: *04.06.1993*

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1024201388661*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *26.09.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Междуреченску Кемеровской области*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6

Телефон: (38475) 7-22-38

Факс: (38475) 7-22-41

Адрес электронной почты: pr1@uk.mechel.com

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1411;
<http://www.ukuzbass.ru>

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление регулирования корпоративных отношений и собственности

Адрес нахождения подразделения: **652877, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

Телефон: (384-75) 7-20-95

Факс: (384-75) 7-20-05

Адрес электронной почты: boldyrevaya@uk.mechel.com

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика **4214000608**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

| Коды ОКВЭД |
|------------|
| 05.10.2 |

| Коды ОКВЭД |
|------------|
| 05.10.11 |
| 05.10.12 |
| 05.10.13 |
| 05.10.14 |
| 05.10.15 |
| 05.10.16 |
| 28.92 |
| 41.20 |
| 45.2 |
| 46.62 |
| 46.63 |
| 46.66 |
| 46.69 |
| 46.71 |
| 46.72 |
| 46.73 |

| |
|---------|
| 46.74 |
| 46.75 |
| 46.76 |
| 46.90 |
| 49.3 |
| 49.4 |
| 61.10 |
| 64.99 |
| 71.12.4 |
| 71.12.5 |
| 73.11 |
| 77.39.2 |
| 85.21 |
| 85.42.9 |

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Обогащение и реализация угольной продукции*

| Наименование показателя | 2017, 9 мес. | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 22 428 343 | 22 078 171 |
| Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 89.89 | 89.59 |

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

Указанных изменений не было.

Общая структура себестоимости эмитента

| Наименование показателя | 2017, 9 мес. | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Сырье и материалы, % | 33.88 | 33.6 |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | 0 | 0 |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 12.22 | 13.54 |
| Топливо, % | 1.04 | 1.05 |
| Энергия, % | 5.04 | 4.92 |
| Затраты на оплату труда, % | 12.96 | 12.64 |
| Проценты по кредитам, % | 0 | 0 |
| Арендная плата, % | 5.92 | 5.82 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 4 | 3.79 |
| Амортизация основных средств, % | 5.37 | 6.4 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 2.54 | 2.21 |

| | | |
|--|--------|--------|
| Прочие затраты, % | 3.42 | 3.36 |
| амортизация по нематериальным активам, % | 0.29 | 0.42 |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, % | 0 | 0 |
| обязательные страховые платежи, % | 0 | 0 |
| представительские расходы, % | 0 | 0 |
| коммунальные расходы, % | 0.49 | 0.43 |
| иное (пояснить), % | 2.64 | 2.51 |
| Покупные товары, % | 13.61 | 12.67 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100 | 100 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 162.57 | 155.58 |

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерский учет Эмитентом ведется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также порядок организации и ведения бухгалтерского учета:

- ***Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ "О бухгалтерском учете";***
- ***"Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ", утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н;***
- ***Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н;***
- ***Действующими Положениями по бухгалтерскому учету;***
- ***Приказом Минфина РФ "О формах бухгалтерской отчетности организаций" от 02.07.2010 №66н;***
- ***Другими нормативными документами и методическими указаниями и материалами по вопросам бухгалтерского учета с учетом последующих изменений и дополнений к ним.***

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2018 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Талдинская трейдинговая компания"***

Место нахождения: ***Россия, 654007, г. Новокузнецк, Кемеровская область, пр-т Н.С.Ермакова, д.9А, офис 321***

ИНН: ***4205302930***

ОГРН: ***1154205001830***

Доля в общем объеме поставок, %: ***18.65***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Региональные продажи"***

Место нахождения: ***191014, Санкт-Петербург, Виленский пер, дом № 14, литера А, офис 203***

ИНН: ***4703105075***

ОГРН: ***1084703003384***

Доля в общем объеме поставок, %: **12.68**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Разрез Томусинский"*

Место нахождения: **652873, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.5**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"*

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7706107510**

ОГРН: **1027700043502**

Доля в общем объеме поставок, %: **15.9**

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

Бензин автомобильный АИ-92,95: рост +10,88%.

Промпродукт: рост +11,07%.

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

Доля импорта в поставках материалов составила 2,94%.

В будущем работа с источниками импорта эмитентом будет продолжаться.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Россия, Уральский федеральный округ.

1.1. г. Челябинск, Общество с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции".

2. Швейцария, Mechel Carbon AG.

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

Основные возможные негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции:

- **снижение качества продукции;**
- **негативное изменение тарифов на угольную продукцию;**
- **падение спроса на продукцию эмитента, как на внешних, так и на внутренних рынках;**
- **нарушение выполнения договорных условий поставки;**
- **ценообразование.**

Возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

- **обеспечение бесперебойной добычи угля;**
- **согласование графика поставки с потребителями;**
- **соблюдение мероприятий по улучшению качества отгружаемой продукции;**
- **действительный контроль за ходом производственного процесса.**

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01257 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод на участке "Подобас" для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.01.2040**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01255 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод на участке "ЦОФ Кузбасская" для питьевого хозяйственно-бытового водоснабжения предприятия и сторонних потребителей**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01535 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод на участке "Базисный склад" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.12.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство путей сообщения**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД 4203757**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.09.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПМ-68-000708**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **042 00218**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.02.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПВ-68-000802**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01424 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча подземных вод на участке недр "Салагаева" для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов шахты Ерунаковская-1**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1760**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Красногорский))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1765**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез "Ольжерасский"))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1764**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез "Сибиргинский"))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1761**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта "Ольжерасская-Новая"))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1763**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта "им. В.И. Ленина"))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1762**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта "Сибиргинская"))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01731 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод на участке "Промплощадка" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.06.2013**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.06.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Сибирское управление Ростехнадзора)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **BX-68-002232**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, I, II, III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.11.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **42-Б/00048**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.10.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **P/2017/3326/100/L**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.06.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Ассоциация «Изыскательские организации Сибири»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **04-И №480**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация «Союз строительных компаний Урала и Сибири»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **С-030-74-0532-42-120516**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.05.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственная служба по надзору и контролю в сфере образования Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **16189**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление образовательной деятельности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

При выполнении условий лицензирования действие лицензий будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Участок "Шахта Сибиргинская" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2018 года составила 115.49 тыс. тонн.**

2. Наименование месторождения: Участок "Разрез Сибиргинский" Курейского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Балансовые запасы по кат. А+В+С1 утверждены в количестве 208220 тыс.т. в технических границах в том числе: под открытые работы -143841 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т. и в границах лицензии – 162613 тыс.т., в том числе под открытые работы - 98234 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2018 года составила 42,5 тыс. тонн угля.*

3. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты имени В.И. Ленина" Ольжерасского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Запасы утверждены и поставлены на баланс предприятия по кат. А+В+С1 в количестве 103 481 тыс.т., в т.ч. кат. В -56890 тыс.т. С1- 46 591 тыс.т., Забалансовых – 27 588 тыс. т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 3 квартал 2018 года добыто 212 тыс. тонн.*

4. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Усинская" Ольжерасского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы на 31.12.2011 г. по кат. В+С1 - 69823 тыс.т., в том числе: В – 29223 тыс.т., С1- 40600 тыс.т. и забалансовых 4334 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

5. Наименование месторождения: Участок "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 103,016 тыс. т. промышленных 88 589 тыс. тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча в 3 квартале 2018 года составила 262,21 тыс. тонн.*

6. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ольжерасская-Новая" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *На баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 6 282 тыс. т. марки ГЖО и 2 134 тыс. т. забалансовых марок Г и ОК.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на данном участке не ведется.*

7. Наименование месторождения: Участок "Поле разреза Ольжерасский" Березовского, Ольжерасского и Распадского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Балансовые запасы были утверждены протоколом ГКЗ №1214 от 23.06.2006 и поставлены на баланс предприятия в количестве по кат. А+В+С1 – 9 042 тыс. тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча в 3 квартале 2018 года составила 122,1 тыс. тонн.**

8. Наименование месторождения: Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Балансовые запасы угля категории В+С1 поставлены на баланс предприятия в количестве 24 639 тыс. тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля утвержден в ТКЗ, протокол № 1001 от 10.12.2009 г. в количестве 39,017 млн.тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2018 года составила 165,6 тыс. тонн угля.**

10. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Балансовые запасы в границах участка по категориям А+В+С1 утверждены в ГКЗ протокол ГКЗ №1847 от 19.03.2009 в количестве 209 406 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

12. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Всего запасов по категориям В+С1 поставлено на баланс предприятия - 573986 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

13. Наименование месторождения: Участок "Сибиргинский-3" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Отчет с подсчетом запасов угля по участку прошел государственную экспертизу. Протокол ТКЗ № 1332 от 19 августа 2016г. На баланс предприятия поставлены запасы марки КС категории С1 в кол. 4 122 тыс. тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

14. Наименование месторождения: Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2010 г. запасы по кат. А+В+С1 в количестве 123376 тыс.т. поставлены на баланс разреза «Красногорский», в том числе: А – 10673 тыс.т. В- 38513 тыс.т. С1- 74190 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыто в 3 квартале 2018 года 515,05 тыс. тонн угля.**

15. Наименование месторождения: Участок "Разрез Томусинский" Томского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Разрез Томусинский"**

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

Место нахождения: **652873, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Геологический отчет с пересчетом запасов в лицензионных границах прошел экспертизу в ТКЗ, запасы утверждены протоколом № 942 от 22.07.2008 г. и поставлены на баланс предприятия по кат. А+В+С1 в количестве 36 626 тыс. тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2018 года**

составила 233,1 тыс. тонн угля.

16. Наименование месторождения: Участок "Ольжерасский -2" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 1410 тыс. т. марки ГЖО и забалансовых 156 тыс. т. марки Г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на данном участке не ведется.**

17. Наименование месторождения: Участок "Урегольский-Новый" Урегольского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **По состоянию на 01.01.2012г. в границах лицензии на баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 35172 тыс. т., в том числе: В – 11872 тыс. т. С1 – 23300 тыс. т. Протокол ГКЗ № 2677 от 18.01.2012г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

18. Наименование месторождения: Участок "Сибиргинский-2" Сибиргинского и Курейнского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Всего количество запасов поставлено на баланс по кат.В+С1 – 10 910 тыс.тонн.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча в 3 квартале 2018 года не осуществлялась.**

19. Наименование месторождения: Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На баланс предприятия поставлены балансовые запасы по кат. В+С1 в количестве 206369 тыс. т. марки ГЖО и забалансовые марок Г и ОК в количестве 120 443 тыс. т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2018 года составила 35,4 тыс. тонн угля.**

20. Наименование месторождения: Участок «Граничный» Ольжерасского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Всего на баланс предприятия поставлено запасов кат. С1- 23850 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

21. Наименование месторождения: *Участок "Березовский - Глубокий" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *По предварительным данным в границах участка недр Березовский - Глубокий балансовые запасы каменного угля составляют 14,7 млн. т по категории В+С1 (В-0,3млн.т и С1- 14,4млн.т.).*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

1. Номер лицензии: *КЕМ 12917 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.12.2004*

Срок действия лицензии: *15.12.2024*

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: *отсутствие нарушений условий лицензии.*

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка недр:

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

на юге – общая граница с горным отводом действующего разреза «Сибиргинский»; на западе,

юго-западе – граница водоохраной зоны р. Мрас-Су;

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

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница- нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии-граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -100 м (абс.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 5,86 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн,

пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

2. Номер лицензии: КЕМ 13639 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2006**

Срок действия лицензии: **01.01.2032**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Разрез Сибиргинский» и переоформления лицензии КЕМ 00652 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности – пользователя недр ОАО «Разрез Сибиргинский» вследствие его реорганизации.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границами Участка недр являются:

Участок «Сибиргинский 1-3»: на юге и юго-востоке - выход под наносы почвы пласта VI; на востоке - лог в районе Костыгырской разведочной линии (линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41°; общая граница с разрезом «Междуреченский» - участок «Основное поле» и участком недр «Мрасский»); на севере - лог Копша-Гол (Фогол) - линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41° (общая граница с участком недр «Шахта Сибиргинская»); на западе и юго-западе - целик под долину и русло р. Мрас-Су (линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41°).

Участок «Пойменный»: на северо-востоке - Сибиргинская разведочная линия (вертикальная плоскость до границы с Курейнским отстойником); на северо-западе - линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта VI; на юго-западе - I разведочная линия (вертикальная плоскость до пересечения с почвой пласта VI); на юго-востоке - вертикальная плоскость от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта VI (граница с пойменной частью участка Курейнский 1 -4 - граница подсчета запасов, утвержденных ГКЗ СССР протоколом от 29.03.1972 №6511).

Участок «Курейнский 1-4»: на юге, юго-востоке - выход под наносы почвы пласта VI; на востоке - целик под долину р. Мрас-Су и подъездной железнодорожный путь (линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта VI); на севере, северо-западе - линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от пересечения почвы пласта VI с горизонтом +165 м (абс.) на основном поле и с горизонтом +40 м (абс.) в пойменной части; на западе, юго-западе - Табаласская разведочная линия (вертикальная плоскость, отстроенная до пересечения с почвой пласта VI - максимально горизонт +240 м (абс.)).

Участок «Урегольский 1-2»: на востоке, северо-востоке - Табаласская разведочная линия (вертикальная плоскость, отстроенная до пересечения с почвой пласта VI); на северо-западе и западе - линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от пересечения почвы пласта VI с горизонтом +240 м (абс.) (между Табаласской и 8 разведочными линиями); на юго-западе - 8

разведочная линия (вертикальная плоскость, отстроенная до пересечения с почвой пласта VI); на юго-востоке - выход почвы пласта VI под наносы.

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница:

- на участке «Сибиргинский 1-3» - почва пласта VI максимально до глубины 300 м от поверхности земли;

- на участке «Куреинский 1-4» - горизонт +165 м (абс.) на основном поле и горизонт +40 м (абс.) в пойменной части участка;

- на участке «Урегольский 1-2» - почва пласта VI до горизонта +240 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 16,37 кв. км на дневной поверхности, в том числе участка «Сибиргинский 1-3» - 7,22 кв. км, объединенного участка «Куреинский 1-4» и «Пойменный» - 5,84 кв. км, участка «Урегольский 1-2» - 3,31 кв. км.

Вид лицензии: На добычу

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

3. Номер лицензии: КЕМ 14060 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 14.05.2007

Срок действия лицензии: 31.12.2032

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 00489 ТЭ, в соответствии со ст.17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу - ОАО «Южный Кузбасс».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пространственные границы участка:

- на юге - предохранительный целик под реку Уса;
- на западе - граница охранного целика под р. Ольжерас;
- на северо-западе - плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. ± 0 м до земной поверхности с учетом угла сдвижения горных пород;
- на севере, северо-востоке - IV р. л. до границы барьерного целика горных выработок шахты им. Шевякова по пласту III, далее - граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонт шахты им. Шевякова и IV р. л.;
- на юго-востоке - выход почвы пласта XVII под наносы;

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков, а в контуре, обозначенном угловыми точками 43'-43-42-471-48-49-50-431 (смежная граница с горным отводом шахты «Томусинская 5-6»), - плоскость, проведенная на 10 м ниже почвы наклонного вентиляционного ствола.

Контур, обозначенный угловыми точками 43'-43-42-471-48-49-50-43J (смежная граница с горным отводом шахты «Томусинская 5-6») является охранным целиком вскрывающих выработок и объектов на поверхности шахты «Томусинская 5-6».

Нижняя граница:

- в контуре, обозначенном угловыми точками 1-2-3-4-5-30-31-35-36-37-38-39-40-41-42-431-44-45-9-10а-11а-12а-13а-14а-15а-16а-17а-18а-19а-20а-21а-22а-23а-24а-25а-26а-27а-28-29-1 (основное поле шахты), - почва пласта XVII от выхода его под наносы до горизонта ± 0 м (абс.) и горизонт ± 0 м (абс.);

- в контуре, обозначенном угловыми точками 43'-43-41-42-47'-50'-49а-48а-47-46п-50-43'-почва пласта III;

в контуре, обозначенном угловыми точками 51-17а-18а-19а-20а-21а-52-51 (в пределах предохранительного целика под вертикальный вентиляционный ствол, конвейерный и вентиляционный квершлаг) - горизонт +240 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет на дневной поверхности - 9,79 км², с учетом проекции на дневную поверхность - 10,02 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение не безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона

Российской Федерации «О недрах».

- интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической

информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- в случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений

полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

4. Номер лицензии: КЕМ 14093 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **04.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пространственные границы участка:

- на северо-востоке **II** разведочная линия;
- на северо-западе вертикальная плоскость, проходящая параллельно оси антиклинальной складки в 100 метрах северо-западнее ее;
- на юго-западе - предохранительный целик под р. Уса;
- на востоке и юго-востоке - предохранительный целик под р. Ольжерас.

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница - почва пласта VI. Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,59 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.
- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным,

представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

5. Номер лицензии: КЕМ 14016 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **16.04.2007**

Срок действия лицензии: **01.01.2021**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО "Разрез Красногорский" и переоформления лицензии КЕМ 00056 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности ОАО "Разрез Красногорский" вследствие его реорганизации*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница - на участке «Сибиргинский-7» по почве пл. XXXV до гор. +90 м; на участке «Сибиргинский-8» по почве пл. XXXV и XXXIII до гор.+300 м; на участке «Кийзакский-9» по почве пл. XXXIII и XXXV до гор.+180 м; на участке «Кийзакский-8» по почве пл. XXXI до гор.+180 м.

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 22,41 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ,

связанных с пользованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

6. Номер лицензии: КЕМ 14199 ТР

Дата выдачи лицензии: ***17.08.2007***

Срок действия лицензии: ***31.12.2021***

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: ***В порядке перехода права от ОАО «Разрез Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 13771 ТР в соответствии со ст.17 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Разрез Ольжерасский» вследствие его реорганизации.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы горного отвода, включающий пласт 21 на участках Распадские VI-VII-VIII, XII Распадского каменноугольного месторождения, ограничены следующими линиями: на северо-востоке - XXI разведочная линия;

на западе - выход пласта 21 под юрские отложения;

на севере - граница подработки поверхности нижней лавой подземного участка;

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

Нижняя граница - горизонт +200 м (абс).

Статус участка недр – горный отвод. Площадь участка составляет 1,2 км2.

Вид лицензии: ***На добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

7. Номер лицензии: КЕМ 01374 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2029**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО "Разрез «Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 00100 ТЭ в соответствии со статьей 171 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица- пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пространственные границы участков:

Участок Распадский:

- на северо-востоке - XXIII разведочная линия;
- на юго-западе - XX разведочная линия;
- на юго-востоке - выход почвы пласта 19 под наносы;
- северо-западе - техническая граница, отстроенная под углом 41 ° от линии пересечения пласта 21 с горизонтом +255 м(абс).

Участок Березовский:

- на юго-западе - профиль № 1 (общая граница с полем шахты им. Шевякова);
- на северо-востоке - целик под р. Малая Березовая;
- на северо-западе, в первом блоке - линия разноса рабочего борта от пласта XVIII-XVII с глубины, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши; во втором блоке - линия разноса борта от кровли пласта III с глубины, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши;
- на юго-востоке - выход почвы пласта XVI-XVII под наносы.

Участок Сосновский:

- на севере - 250 м севернее Сосновской разведочной линии;
- на юге -150м южнее разведочной линии 6-6;
- на северо-западе - линия разноса рабочего борта, отстроенная от почвы пласта XXX с глубиной, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши; на юго-востоке выход почвы пласта XXX под наносы.

Указание верхней и нижней границ участков недр:

Участок Распадский:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница - почва пласта 21 до пересечения с горизонтом +255 м(абс).

Участок Березовский:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница - горизонт +285 м(абс).

Участок Сосновский:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница - почва пласта XXX до пересечения с горизонтом +215 м(абс), а на участке горного отвода в интервале профильных линии 68-95 и 126-141 глубина отработки определяется предельно допустимым коэффициентом вскрыши (максимальная глубина отработки - горизонт +195 м(абс).

Статус участков недр - горный отвод.

Площадь участков недр составляет:

**Участок Распадский - 5,25 км² Участок Березовский - 3,05 км² Участок Сосновский - 1,83 км²
Общая площадь - 10,13 км².**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- **подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**
- **пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.**
- **пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.**
- **пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

8. Номер лицензии: КЕМ 12939 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2024**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка в плане ограничены следующими линиями:

на северо-востоке – XXXI р.л.;

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

на юго-западе – XXIII р.л.;

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

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

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,51 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.
- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

9. Номер лицензии: КЕМ 12940 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2024**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка недр:

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

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

на юго-западе – смежная граница с горным отводом разреза "Ольжерасский" (лицензия КЕМ 01374 ТЭ);

на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40-45о от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от +290 м до 350 м;

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

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 4,79 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

10. Номер лицензии: КЕМ 13237 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **07.07.2005**

Срок действия лицензии: **10.06.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка: на севере – XV р.л.; на западе и юго-западе – выход почвы пласта 45 под наносы; на юго-востоке – граница водоохранной зоны р.Томь; на северо-востоке – вертикальная проекция на дневную поверхность условной линии пересечения кровли пласта 53 с горизонтом ? 0 м (абс.) Нижняя граница горного отвода – почва пласта 45 до горизонта –100 м (абс.) и горизонт –100м (абс.) Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 53 до горизонта 0 м (абс.).

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и

Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

11. Номер лицензии: КЕМ 13238 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **07.07.2005**

Срок действия лицензии: **10.06.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка: на севере – Усково-Ульяновский профиль; на западе и юго-западе – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пл.59 с гор.+80 м (абс.) до поверхности; на юго-востоке – граница водоохранной зоны р.Томь на востоке – проекция на дневную поверхность вертикальной плоскости, отстроенной от линии пересечения почвы пласта 62-61 с горизонтом -70 м (абс.) .Нижняя граница горного отвода – почва пласта 59 до горизонта –130 м (абс.). Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 72 и дневная поверхность.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и

экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности/охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: КЕМ 13365 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка недр:

на юго-востоке – горные отводы действующих шахт "Усинская" и им. В.И.Ленина (вертикальные плоскости);

на северо-востоке - вертикальной плоскостью, проходящей в 100-150 м юго-восточнее 3 Бремсберговой р.л.;

на северо-западе – вертикальной плоскостью, отстроенной от линии пересечения кровли пласта III с горизонтом -400 м (абс.) – границей геологического участка "Ольжерасские Глубокие 1-3";

на юго-западе – границей зацеличенных запасов угля под русло р. Уса.

Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.).

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.
- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

13. Номер лицензии: КЕМ 13366 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границы Участка недр:

- на юге - граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 14199 ТЭ (угловые точки 18, 4 - 6, 19(7) - на дневной поверхности и угловые точки 18, 2, 1, 9, 8 и 19(7) - в проекции на дневную поверхность);
- на юго-западе - вертикальная плоскость, субпараллельная р. Таборная (угловые точки 18, 17 и 16);
- на северо-западе, севере - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения пласта 21 с горизонтом -300 м (абс.) (угловые точки 16, 15 и 14);
- на северо-востоке - вертикальная плоскость в 150 м восточнее разведочной линии XXIV (угловые точки 13 и 12);
- на юго-востоке - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 19 с горизонтом +100 м (абс.) - смежная с границей ОАО «Южный Кузбасс» КЕМ лицензия 14199 ТЭ;
- юго-востоке - вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разрезов «Ольжерасский» и участками недр «Разрез Распадский» и «Северо-Ольжерасский».

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и нижняя граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 14199 ТЭ. Нижняя граница - почва пласта 19 и горизонт -300 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 14,64 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.*
- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*
- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей.*
- *пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.*
- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

14. Номер лицензии: КЕМ 13367 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр ограничен:

- *на юго-западе и западе - Междуручейковой разведочной линией и границей горного отвода разреза «Междуреченский» (вертикальная плоскость);*
- *на юге и юго-востоке - границей горного отвода разреза «Красногорский»;*
- *на северо-востоке, севере, северо-западе - плоскостью разноса борта проектируемого разреза, отстроенной под углом 40° от дневной поверхности (линия с угловыми точками 58-84, 85-89) до пересечения с почвой пласта XXXV от Междуручейковой разведочной линии до Безводной разведочной линии и с почвой пласта XXXIII от Безводной разведочной линии до III разведочной линии.*

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков, нижняя граница участка Поле разреза Красногорский ОАО "Южный Кузбасс" (лицензия КЕМ 14016 ТЭ)

Нижняя граница - от Междуручейковой разведочной линии до Перевальной разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-7») - почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.); от Перевальной разведочной линии до Безводной разведочной линии (геологический

участок «Сибиргинский-8») - почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.); от Безводной разведочной линии до VII разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-8») - почва пласта XXXIII на горизонтах от +180 м (абс.) до +220 м (абс.); от VII разведочной линии до III разведочной линии (геологический участок «Кийзакский-9») - почва пласта XXXIII на горизонтах от +160 м (абс.) до +200 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 2,80 кв. км на дневной поверхности.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Разрез Томусинский"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Томусинский"*

Место нахождения: *652873, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300*

ИНН: *4214000020*

ОГРН: *1024201390718*

15. Номер лицензии: КЕМ 13312 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *05.10.2005*

Срок действия лицензии: *31.12.2020*

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: *Право пользования предоставлено в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в порядке перехода и переоформления лицензии КЕМ 00122 ТЭ, в связи с изменением наименования юридического лица пользователя недр АООТ "Разрез Томусинский" на участке Разрез Томусинский Томского каменноугольного месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*На юге и юго-востоке - выход почвы пласта VI под наносы;
на западе - целик под русло р. Кийзак;
на севере, северо-западе - барьерный целик с шахтой «Томская»;
на северо-востоке - целик под р. Томь.*

Нижняя граница по пластам III, IV-V и VI – гор.+100м (абс.), по пластам IX, XII-XIII – гор.+200 м (абс.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 6,72 км².

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.*

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*

- *пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

16. Номер лицензии: КЕМ 01471 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **29.01.2010**

Срок действия лицензии: **25.01.2030**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и нижняя граница горного отвода участка недр «Поле шахты Ольжерасская-Новая» (лицензия КЕМ 14199 ТР, пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс»). Нижняя граница - почва пласта 21.

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 0,21 кв. км с учетом проекции на дневную поверхность, в том числе площадь выхода на дневную поверхность - 0,03 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.*
- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*
- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*
- *пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.*
- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

17. Номер лицензии: КЕМ 01557 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.04.2011**

Срок действия лицензии: **20.04.2031**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и частично нижняя граница горного отвода ПАО "Южный Кузбасс" (лицензия КЕМ 13639 ТЭ, участок Разрез Сибиргинский).

Нижняя граница - в юго-западной части участка недр по почве пласта VI до профиля 15 по горизонту +260 м (абс), в северо-восточной части по горизонту +240 м (аба).

Статус участка недр - горный отвод. Площадь участка недр составляет 2,45 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до*

планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

18. Номер лицензии: КЕМ 15463 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.12.2012**

Срок действия лицензии: **14.12.2032**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **Решением аукционной комиссии и совместным постановлением Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков, а в контуре с угловыми точками 12, 6, 7, 11, 12 - почва пласта IV-V.

Нижняя граница - почва пласта IV-V (в контуре с угловыми точками А, Б, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, А) и почвой пласта III (в контуре с угловыми точками А, Б, 6, 5, 4, 3, 2, 1, 18, 17, 16, 15, 14, 13, А).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 0,86 км², в том числе выход на дневную поверхность - 0,67 км² (Северный участок - 0,64 км², Южный участок - 0,03 км²).

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- **подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение

геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Все платежи уплачиваются в установленные сроки

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

19. Номер лицензии: КЕМ 01701ТЭ

Дата выдачи лицензии: **15.02.2013**

Срок действия лицензии: **15.02.2033**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **Решением аукционной комиссии и совместным постановлением Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и граница участка недр Поле шахты имени Ленина (лицензия КЕМ 14060 ТЭ, недропользователь ПАО «Южный Кузбасс»). Нижняя граница - почва пласта VI и граница участка недр Поле шахты Усинская (лицензия КЕМ 14093 ТЭ, недропользователь ПАО «Южный Кузбасс»).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 1,20 км², в том числе выход на земную поверхность - 0,44 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране

недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Все платежи уплачиваются в установленные сроки

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

20. Номер лицензии: КЕМ 01914 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **19.08.2015**

Срок действия лицензии: **19.08.2035**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **Пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам аукциона), а также приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 08.07.2015 № 310**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими номерами угловых точек: I-28; в том числе участок под промплощадку вертикального ствола - 0,23 км с I – IX.

Пространственные границы горного отвода:

Участок недр Сибиргинский 3 расположен под участками недр Сибиргинский 2, Разрез Сибиргинский и Шахта Сибиргинская ПАО "Южный Кузбасс" (лицензии соответственно КЕМ 12917 ТЭ, КЕМ 15463 ТЭ и КЕМ 13639 ТЭ). Выход горного отвода участка недр Сибиргинский 3 на дневную поверхность отсутствует. В плане участок ограничен вертикальными плоскостями, отстроенными по контуру участка. Указание верхней и нижней границ участка недр

Верхняя граница участка — почва пласта III.

Нижняя граница — плоскость в 20 м ниже почвы пласта III; в районе угловых точек I-IX — почва пласта VI.

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь Участка недр за исключением площадей с ограничением права пользования недрами составляет 7,58 км .

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- **подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии.**
- **представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения.**
- **подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после представления материалов по результатам завершённых разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.**
- **сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном, порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».**
- **срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».**

- подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.
- геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежат представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.
- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.
- пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все платежи уплачиваются в установленные сроки.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

21. Номер лицензии: КЕМ 01917 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.08.2015**

Срок действия лицензии: **19.08.2035**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **Пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам аукциона), а так же приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 08.07.2015 № 309.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими номерами угловых точек: 17-18, 18', 18'', 19-23, 58, 58', 59-80, 44,45,81-99; Пространственные границы горного отвода:

- на северо-востоке -граница водоохраной зоны реки Уса (угловые точки 44, 45, 81);
- на востоке -плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 20-27° от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от + 240 м до + 310 м до поверхности;
- на юго-западе — смежная граница с горным отводом разреза «Ольжерасский» (участок Березовский - лицензия КЕМ 01374 ТЭ);
- на северо-западе — плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 37-40° от пересечения кровли пласта III с горизонтами от + 290 м до + 410м.
- верхняя граница - в центральной части участка нижняя граница участка Березовский -2 ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 12940 ТЭ), по периферии - дневная поверхность;

- *нижняя граница — почва пласта XVI-XVII ограниченная по глубине горизонтами от + 240 м (абс.) до + 310 м (абс.).*

Указание верхней и нижней границ участка недр

Верхняя граница участка недр - нижняя граница участка Березовский 2 ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 12940 ТЭ), по периферии - дневная поверхность.

Нижняя граница участка недр - гор. от + 240 м (абс.) до + 310 м (абс.).

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь Участка недр за исключением площадей с ограничением права пользования недрами составляет 7,38 км.

Вид лицензии: На добычу

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;*

- *представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения;*

- *подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после представления материалов по результатам завершённых разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;*

- *сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном, порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».*

- *срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».*

- *подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.*

- *геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.*

- *пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчётным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.*

- *пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

- *пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Основной деятельностью эмитента является добыча полезных ископаемых.

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

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

По состоянию на 01.01.2018 сырьевая база предприятий ПАО «Южный Кузбасс» представлена наличием балансовых запасов каменного угля категорий А+В+С1 в пределах горных отводов и в соответствии с лицензиями на недропользование в количестве 1 790 276 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок.

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

Лицензии на пользование недрами получены ПАО «Южный Кузбасс» на 7 объектов с целью добычи каменного угля и на 14 объектов с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей. Лицензии выданы на различные сроки, но не более 25 лет и по истечении указанных сроков, при наличии запасов, будут продлены.

В 2016 и 2017 годах была проведена актуализация 19 лицензий.

Дочерние общества эмитента, которые ведут деятельность по добыче полезных ископаемых:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: Акционерное общество «Разрез Томусинский»; АО «Разрез Томусинский».

Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

б) Переработка полезных ископаемых

| Описание основных средств, используемых для переработки: № п/п | Наименование фабрики | Цеха | Основные средства, используемые для переработки |
|---|----------------------|---|--|
| 1. | ГОФ «Томусинская» | Углеприема, обогащения, сушки, погрузки | Грохоты цилиндрические, дробильные установки, грохоты классификационные, машины отсадочные, машины флотационные, гидроциклоны-классификаторы, сепараторы спиральные, вакуум-фильтры, элеваторы, грохоты обезвоживающие, багер - элеваторы, центрифуги фильтрующие, трубы-сушилки, фильтр-пресс, насосный агрегаты, радиальные сгустители. |
| 2. | ОФ «Красногорская» | Углеприема, обогащения и погрузки | Грохоты, гидроциклоны, Т/С гидроциклоны, конвейеры ленточные, винтовые сепараторы, Т/С сепараторы, магнитные сепараторы, центрифуги, система перемешивания, система вентиляции, пылеулавливатели, подстанция, комплект модульной установки, бункер рядового угля, питатели, электротолкатель, радиальные сгустители, пресс-фильтры, дробилки, машина пробораделочная МПЛ, компрессор, насосный агрегаты. |
| 3. | ЦОФ «Кузбасская» | Углеприема, погрузки, цеха обогащения, цеха сушки | Дробилки, грохоты, тяжелосредные сепараторы, тяжелосредные гидроциклоны, классифицирующие гидроциклоны, отсадочные машины, осодительно-фильтрующие центрифуги, обезвоживающие центрифуги, спиральные сепараторы, машины флотационные, гипербар - |

| | | | |
|----|---|--|---|
| | | | фильтр, пресс-фильтр, элеватор, вагоноопрокидыватель, ленточные и скребковые конвейера, насосный агрегаты, радиальные сгустители, магнитные сепараторы. |
| 4. | ЦОФ «Сибирь» | Углеприема, сушки, погрузки и обогащения | Тяжелосредные сепараторы, спиральные сепараторы, магнитные сепараторы, багер-элеваторы, элеваторы обезвоживающие., отсадочные машины, грохоты, ленточные конвейеры, скребковые конвейеры, центрифуги, сито, насосы, воздуходувки, компрессоры, пылеуловители, гидроциклоны, флотомашин, сушильные барабаны, сушильные топки, конвейеры скребковые, питатели, пробоотборники, дробилки, дробильно-фрезерные машины, вагоноопрокидыватели, электроваз, трубопроводы |
| 5. | Обогатительная установка «Сибиргинская» | | Сепараторы, ленточные конвейеры, грохоты, насосы, дробилки, питатели, трубопроводы. |

Эмитент и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

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

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

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"*

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

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 101

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **81.21%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство взрывчатых веществ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|---|--|
| Подсмаженко Андрей Петрович (председатель) | 0 | 0 |
| Булгаков Виктор Васильевич | 0 | 0 |
| Бехтенов Владимир Леонидович | 0 | 0 |
| Афанасьев Сергей Владимирович | 0 | 0 |
| Назаров Виктор Васильевич | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

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

Место нахождения: **125167, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **5410020539**

ОГРН: **1085410004811**

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

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Разрез Томусинский"**

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

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 300

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе**

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **97.69%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.16% плюс одна акция**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча каменного угля открытым способом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|---|--|
| Ритиков Игорь Андреевич (председатель) | 0.0001 | 0.0001 |
| Крайзман Михаил Борисович | 0 | 0 |
| Тарабукин Сергей Николаевич | 0 | 0 |
| Ращупкин Сергей Леонидович | 0 | 0 |
| Гурова Елена Дмитриевна | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|---|--|
| Лежнин Александр Михайлович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томусинское энергоуправление"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Проезд Горького 25

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **73.42%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Передача электроэнергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|---|--|
| Гордеев Алексей Алексеевич (председатель) | 0 | 0 |
| Нейфельд Елена Геннадьевна | 0 | 0 |
| Коленко Владимир Владимирович | 0 | 0 |
| Кириллов Игорь Николаевич | 0 | 0 |
| Медведев Андрей Иванович | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|---|--|
| Путилов Павел Николаевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**

Место нахождения

652884 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Интернациональная 37а

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Издание газет.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|---|--|
| Телкова Елена Алексеевна | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6А

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Аренда прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------------|---|--|
| Новосельцев Сергей Александрович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транскोल"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскोल"**

Место нахождения
654007 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Проспект Н.С. Ермакова 1 оф. 51
ИНН: **4217065258**
ОГРН: **1044217010177**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Организация перевозок грузов.

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

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|---|--|
| Гилёв Кирилл Александрович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Шахтспецстрой"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "ШСС"**

Место нахождения
652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6 оф. 101
ИНН: **4214039958**
ОГРН: **1184205009405**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Строительство электростанций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|---|--|
| Борискин Сергей Александрович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча, обогащение и агломерация каменного угля.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

| | | |
|---------------------------|---|---|
| Копылов Сергей Николаевич | 0 | 0 |
|---------------------------|---|---|

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

На 30.09.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|--|--|-------------------------------------|
| Вычислительные машины и оборудование | 174 897 | 162 730 |
| Жилищный фонд | 19 941 | 1 913 |
| Здания | 2 171 555 | 793 480 |
| Земельные участки | 9 874 453 | 0 |
| Измерительные машины и оборудование | 629 605 | 471 203 |
| Инвентарь | 39 923 | 38 846 |
| Инструмент | 11 196 | 9 539 |
| Передачные устройства | 541 599 | 393 499 |
| Прочие машины и оборудование | 38 269 | 36 120 |
| Рабочие машины и оборудование | 16 165 574 | 13 886 284 |
| Силовые машины и оборудование | 1 209 293 | 938 567 |
| Сооружение | 4 869 124 | 1 800 609 |
| Транспортные средства | 4 541 640 | 4 146 026 |
| Объекты незавершенного строительства | 3 822 128 | 0 |
| Оборудование к установке | 457 375 | 0 |
| Авансовые платежи, связанные со строительством | 7 890 | 0 |
| Досрочные затраты на ремонт и масштабный технический осмотр основных средств | 29 999 | 0 |
| ИТОГО | 44 604 460 | 22 678 814 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Линейный способ начисления амортизационных отчислений.

Балансовая стоимость основных средств эмитента уменьшена на резерв под обесценение стоимости основных средств и незавершенного строительства.

Согласно учетной политике эмитентом создан резерв под обесценение стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства в сумме 19 457 тыс. руб., в том числе по группам:

- Сооружения - 2 121 тыс. руб.;

- Объекты незавершенного строительства - 17 336 тыс. руб.

Отчетная дата: **30.09.2018**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных

средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы основных средств | Полная стоимость до проведения переоценки | Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки | Дата проведения переоценки | Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки | Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки |
|--------------------------------------|---|--|----------------------------|--|---|
| Земельные участки | 9 874 453 | 9 874 453 | 31.12.2017 | 9 874 453 | 9 874 453 |

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Переоценка производится путем пересчета стоимости по данным кадастровой оценки на основании выписки из Государственного кадастра недвижимости.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Эмитент не планирует приобретение, замену, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности ЭМИТЕНТА

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2017, 9 мес. | 2018, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Норма чистой прибыли, % | 73.96 | 0 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз | 0.18 | 0.18 |
| Рентабельность активов, % | 13.63 | 0 |
| Рентабельность собственного капитала, % | 5 837.46 | 0 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату | 23 625 405 | 28 619 105 |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % | 17 | 21 |

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатели нормы чистой прибыли, рентабельности активов, рентабельности собственного

капитала эмитента за 9 месяцев 2018 года не рассчитываются в связи с полученным убытком.

Коэффициент оборачиваемости активов за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 9 месяцами 2017 года остался на прежнем уровне.

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату составляет 28 619 105 тыс. руб., соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов составляет 21%. Факт, повлекший за собой наличие убытка – рост курса иностранных валют.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2017, 9 мес. | 2018, 9 мес. |
|---------------------------------|--------------|--------------|
| Чистый оборотный капитал | -21 462 226 | -25 953 023 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0.53 | 0.44 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 0.47 | 0.39 |

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 9 месяцами 2017 года уменьшился на 4 490 797 тыс. руб. и составил отрицательную величину. Основной причиной уменьшения чистого оборотного капитала явился рост долгосрочной дебиторской задолженности. Снижение показателей ликвидности за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 9 месяцами 2017 года связано с ростом долгосрочной дебиторской задолженности и краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 9 месяцами 2017 года снизился на 0,09 п.п.

Коэффициент быстрой ликвидности за 9 месяцев 2018 года по сравнению с 9 месяцами 2017 года снизился на 0,08 п.п.

В результате расчета основных показателей характеризующих финансовую деятельность ПАО "Южный Кузбасс" за 9 месяцев 2018 года можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 0,44 при норме 2;

- коэффициент быстрой ликвидности 0,39 при норме 1.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного

органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.09.2018 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершленного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 01.01.2018 г. величина резерва составляет 558 690 тыс. руб.

на 30.09.2018 г. величина резерва составляет 590 481 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Переуступка требования**

Размер вложения в денежном выражении: **3 532 808**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 мес. 2018 г. составил 197 826 тыс. руб.

Оплата процентов производится согласно условий заключенных договоров займов.

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **32 598 105**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 мес. 2018 г. составил 2 819 365 тыс. руб.

Оплата процентов производится согласно условий заключенных договоров займов.

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **23 616 961**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер дохода от объекта финансового вложения за 9 мес. 2018 г. составил 2 010 588 тыс. руб.

Оплата процентов производится согласно условий заключенных договоров займов.

Дополнительная информация:

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

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

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

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений, ПБУ 19/02", утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|--|--|----------------------------------|
| Анализ и подсчет запасов ПИ на лиц. уч-ке "Поле ш. Ленина"(КЕМ 14060ТЭ) | 4 | 4 |
| Лицензия на право польз. недрами (добыча угля р-з Ольжерасский КЕМ 01374 ТЭ) | 220 | 220 |
| Лицензия "Добыча подземных вод" (Р-з Сибиргинский) КЕМ 01731 ВЭ | 388 | 200 |
| Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская) | 21 | 19 |
| Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01255ВЭ (ЦОФ Кузбасская. переоф.лиц.КЕМ 01107ВЭ) | 13 | 13 |
| Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01257 ВЭ (ЦОФ Сибирь, переоф.лиц.КЕМ 00845 ВЭ) | 7 | 7 |
| Лицензия "Добыча подземных вод" уч-к Южный Базисный склад | 105 | 79 |
| Лицензия КЕМ 01914 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Сибиргинская уч-к Сибиргинский-3) | 20 556 | 2 254 |
| Лицензия КЕМ 13639 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Сибиргинский) | 3 | 3 |
| Лицензия КЕМ 14016 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Красногорский) | 91 | 91 |
| Лицензия КЕМ 14060 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Ленина) | 211 | 211 |
| Лицензия КЕМ 14093 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Усинская) | 187 | 187 |
| Лицензия КЕМ 14199 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля шахта Ольжерасская) | 260 | 175 |
| Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ | 77 015 | 22 142 |
| Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ | 45 469 | 23 610 |
| Лицензия на право польз. недрами п." ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ | 193 641 | 96 821 |
| Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ | 168 985 | 84 493 |
| Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ | 747 809 | 364 895 |
| Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ | 374 447 | 182 712 |
| Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ | 14 745 | 7 705 |
| Лицензия на право польз.недроми "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ | 116 275 | 40 600 |

| | | |
|---|-----------|-----------|
| Лицензия на право польз.недроми уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ | 292 266 | 142 628 |
| Лицензия на право пользов. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ | 12 240 | 4 569 |
| Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный"КЕМ 01701 ТЭ | 133 518 | 33 161 |
| Лицензия на право пользования недрамиуч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ | 19 209 | 9 974 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств | 879 502 | 26 385 |
| ИТОГО | 3 097 187 | 1 043 158 |

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.

Отчетная дата: 30.09.2018

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Угольная промышленность имеет огромное значение для экономики нашей страны.

Россия является одним из мировых лидеров по производству угля, она занимает шестое место по объемам угледобычи после Китая, США, Индии, Австралии и Индонезии.

В результате проведенной в ходе реструктуризации угольной промышленности приватизации угольных активов практически вся добыча угля осуществляется акционерными обществами. В России уголь потребляется во всех субъектах Российской Федерации. Основные потребители угля на внутреннем рынке – это электростанции и коксохимические заводы. Из угледобывающих регионов самым мощным поставщиком угля является Кузнецкий бассейн. Характерной чертой российской угольной отрасли является высокая доля экспорта в общих поставках российского угля.

Анализ тенденций развития произведен на основе данных ЦДУ ТЭК (данные 2017 года сравниваются с показателями 2016 года, данные за 9 месяцев 2018 года - с показателями 9 месяцев 2017 года) и данных Компании ЕУ, оказывающей услуги по риск – моделированию, по инвестиционному анализу.

Добыча угля

По состоянию на 01.01.2018 года добыча угля в Российской Федерации осуществлялась 180 угольными предприятиями, в том числе 61 угольными шахтами и 119 разрезами.

В 2017 г. добыто в РФ 408,9 млн. т (+22,0 млн. т, +5,7% к 2016 г.). Наибольший прирост получен за счет открытого способа добычи (99,9% от суммарного прироста). Основной угольный бассейн России — Кузбасс, в котором добыча угля составила 241,3 млн. т (+5,8%), при этом на долю бассейна приходится 59,0% от общего объема добычи угля в России. На долю ПАО «Южный Кузбасс» приходится 3,4% от общего объема добычи угля в Кузбассе.

По данным ЦДУ ТЭК за 9 месяцев 2018 года добыча угля в Российской Федерации осуществлялась 172 угольными предприятиями, в том числе 57 угольными шахтами и 115 разрезами.

За 9 мес. 2018 г. добыто в РФ 319,3 млн. т (к 9мес 2017 г. +18,2 млн. т, +6,1%). Добыча угля по Кузбассу составила 188,3 млн. т (+4,4%), при этом на долю бассейна приходится 59,0% от общего объема добычи угля в России.

Переработка угля

В 2017 г. объем переработки угля на обогатительных фабриках РФ увеличился на 4,6 млн. т (+2,4% к 2016 г.) — до 191,2 млн. т. При этом переработка углей для коксования снизилась на -1,8 млн. т (-1,9%). По Кемеровской области объем переработки угля на обогатительных фабриках увеличился на 3,6 млн. т (+2,8% к 2016 г.) — до 129,0 млн. т, при этом переработка углей для коксования снизилась на -0,1 млн. т (-0,1%).

За 9 месяцев 2018 г. в сравнении с прошлым периодом объем переработки угля на обогатительных

фабриках РФ увеличился на +4,0 млн. т или +2,8% и составил 147,1 млн. т. Переработка углей для коксования увеличилась на +0,1 млн. т (+0,2%) и составила 68,4 млн.т. По Кемеровской области объем переработки угля на обогатительных фабриках увеличился на +2,5 млн. т или +2,5% и составил 99,9 млн. т, переработка углей для коксования снизилась на -0,8 млн. т (-1,5%).

Выпуск концентрата в 2017 г. по РФ вырос на 4,1 млн. т (+4,0%) и достиг 108,6 млн. т, но в том числе угля для коксования объем снижен до 58,4 млн. т (-1,8%). Выпуск концентрата по Кемеровской области вырос на 3,3 млн. т (+4,4%) и достиг 78,2 млн. т, в том числе угля для коксования объем увеличен до 48,8 млн. т (+0,5%).

За 9 месяцев 2018 г. по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. выпуск концентрата по РФ увеличен на +0,9 млн. т (+1,2%) и достиг 82,6 млн. т, в том числе объем угля для коксования составил 42,9 млн. т, снижен на -0,1 млн. т (-0,3%). Выпуск концентрата по Кемеровской области увеличен на +0,2 млн. т (+0,4%) и достиг 59,3 млн. т, в том числе объем угля для коксования увеличен на +0,1 млн. т (+0,1%) и равен 35,9 млн. т.

Поставка угольной продукции

По итогам 2017 г. суммарная поставка российских углей составила 356,1 млн. т, что на 27,4 млн. т (+8,3%) выше уровня 2016 года. На внутренний рынок отгружено (по данным угледобывающих предприятий) 169,8 млн. т (+2,0%) российских углей. Всего на внутренний рынок с учетом импорта поставлено 193,1 млн. т (+6,5 млн. т или +3,5%). Удельный вес импортного угля в 2017 г. составил 12,0 % (в 2016 г. – 10,8 %), доля импортного энергетического угля в общем объеме углей, поставленных на российские электростанции, с начала года составила 20,2%, доля импортного коксующегося угля в общем объеме углей, поставленных на российские коксохимические и металлургические предприятия – 3,0%.

По итогам 9 мес. 2018 г. суммарная поставка российских углей составила 274,0 млн. т, что на 13,6 млн. т (+5,2%) выше уровня прошлого периода. На внутренний рынок отгружено (по данным угледобывающих предприятий) 130,2 млн. т (+8,7%) российских углей. Всего на внутренний рынок с учетом импорта поставлено 146,0 млн. т (+9,4 млн. т или +6,9%).

В 2017г. на мировом рынке возрос интерес к российскому углю, экспорт угля составил 186,3 млн. т (+14,8%). По итогам 2017 года значительно увеличились поставки в Турцию (+58,5%), в том числе коксующихся углей +22,6%. Выросли поставки в страны Европы: Бельгию (+22,6%), Польшу (+96,7%), Румынию (+в 7 раз), в страны Азиатско-Тихоокеанского региона: Китай (+38,3%), Южную Корею (+4,4%), а также Великобританию (+13,1%), Японию (+10,1%), Финляндию (+10,6%). Выросли на 0,8 млн. т (+5,4%) экспортные поставки российского угля в страны Ближнего зарубежья и составили по итогам года 15,3 млн. т, но в том числе поставки коксующего угля снизились на -1,0 млн. т, что на 21,7% ниже уровня 2016 года.

По прогнозам Компании ЕУ, оказывающей услуги по риск – моделированию, по инвестиционному анализу, доля экспорта в общем объеме поставок российского угля возросла с 42% в 2012 г. до 52% в 2017 г. Средний прирост экспортных поставок в 2012 -2017 гг. составил 7,1% в год. При этом поставки на внутренний рынок сокращались в среднем на 1,4% в год. Рост мировой торговли углем за этот же период составил около 1% в год. В последние годы непрерывно возрастал грузооборот морских портов РФ. При этом наибольший прирост демонстрировала перевалка каменного угля (средний прирост с 2009 -2017 гг. составил 11,2% в год.)

По итогам 9 мес. 2018 г. экспорт угля составил 143,8 млн. т (на +3,2 млн. т или +2,3% к аналогичному периоду прошлого года). В этом периоде увеличены поставки в страны дальнего зарубежья на +0,2 млн.т (в т.ч. увеличены в Германию +3,2 млн.т, Кипр +15,6 млн.т, Польшу +2,9 млн.т, Швейцарию +1,6 млн.т, прочие страны Азии +2,8 млн.т, в то же время снижены в Китай -0,4 млн.т , Южную Корею -1,1 млн.т, Финляндию -2,4 млн.т, Бельгию -0,8 млн.т, Великобританию -1,1 млн.т, Турцию -1,3 млн.т, Японию -1,7 млн.т , прочие страны Европы -17,0 млн.т). Выросли на 3,0 млн. т (+27,0%) экспортные поставки российского угля в страны Ближнего зарубежья.

Основным поставщиком углей является Кузбасс – удельный вес в 2017 г. составил 57,6% от общей поставки российских углей (за 9 месяцев 2018 г. 57,5%), в том числе доля ПАО «Южный Кузбасс» составила 3,1% (за 9 месяцев 2018 г. 1,5%). В поставках на экспорт Кузнецкий бассейн так же является основным в 2017 году - удельный вес 72,9% от общей поставки российских углей на экспорт (за 9 месяцев 2018 г. 71,0%), в том числе доля ПАО «Южный Кузбасс» составила 2,9% (за 9 месяцев 2018 г. 1,8%).

В 2017 году топливу, добываемое в Кузбассе, поставлялось в 61 страну (поставка в 2017 году 205,2 млн. т; к прошлому году +14,3 млн. т или +7,5%; за 9 мес. 2018 года 157,5 млн. т к прошлому периоду +6,0 млн. т или +3,9%). В 2017 г. экспорт составляет 66,2% (9мес. 2018г 64,8%) от общей поставки угля Кемеровской областью.

Импорт и завоз угля

Общий объем, завезенных в Россию углей в 2017г. составил 23,2 млн. т – это на +15,5% больше к

2016г. (за 9 месяцев 2018г. 15,8 млн.т или меньше на -6,4% уровня прошлого периода). Из общего объема завоз энергетического угля из Казахстана в 2017 г. составил 22,8 млн. т, что на 14,4% выше уровня прошлого года (за 9 месяцев 2018г. 15,2 млн.т или на -5,1% ниже уровня прошлого года).

Остатки готовой продукции на складах угольных предприятий.

На складах шахт и разрезов России к концу 2017 года накоплено 21,7 млн. т (что выше уровня прошлого года на +1,6 млн. т или +7,7%), в том числе углей для коксования 5,4 млн. т (+1,5 млн. т. или 39,9% к уровню 2016 года). На складах шахт и разрезов Кузбасса к концу 2017 года накоплено 13,3 млн. т, что на уровне прошлого года. На складах шахт и разрезов ПАО «Южный Кузбасс» к концу 2017 года накоплено 0,6 млн. т (что выше уровня прошлого года на +0,1 млн. т или +10,9%).

На складах шахт и разрезов России к концу сентября 2018 г. накоплено 30,8 млн. т, в том числе углей для коксования 7,0 млн. т. На складах шахт и разрезов Кузбасса накоплено 22,2 млн. т. На складах шахт и разрезов ПАО «Южный Кузбасс» накоплено 0,7 млн.т.

Цены на угольную продукцию

В 2017 году основным влияющим фактором при ценообразовании на рынке угля в России остаются мировые индексы, а также интенсивность торговли в азиатском регионе. С начала 2017 года по отношению к уровню 2016 года наблюдается рост средних цен на угольную продукцию и в 2018 году остаются на достаточно высоком уровне. Ценовая конъюнктура мировых рынков угля благоприятствует дальнейшему расширению российского экспорта. Рост цен происходил благодаря сочетанию нескольких факторов, большая часть из которых носили временный характер: закрытие шахт в Китае, сильные дожди в Индонезии или перспектива шахтерских забастовок на ряде предприятий в Австралии.

Себестоимость реализации российского угля ниже большинства стран – экспортеров. При этом доля затрат на транспортировку угля в себестоимости достигает 50%. Россия обладает значительным «запасом прочности» в случае снижения мировых цен на уголь. По прогнозам Компании ЕУ, оказывающей услуги по риск – моделированию, по инвестиционному анализу, несмотря на прогнозируемую ведущими аналитиками нормализацию цен на уголь, высокая конкурентоспособность экспорта российского угля сохранится. Волатильность угля за период 2008 - 2018 гг. составит около 20%. Предполагается сильная возвратность к долгосрочному сбалансированному значению.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Среди многочисленных факторов, оказывающих влияние на состояние отрасли в нашей стране, можно выделить два крупных блока: внешние факторы и внутренние.

Среди факторов, которые могут негативно повлиять на деятельность компании: замедление экономического роста, рост инфляции, рост тарифов на услуги естественных монополий, ужесточение ограничений при экспорте продукции. Также негативное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности оказывает повышение цен на дизельное топливо и недостаточность финансирования компании. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать существенное положительное воздействие на деятельность компании: рост спроса и цен на продукцию, выпускаемую ПАО «Южный Кузбасс», повышение эффективности производства за счет модернизации оборудования, роста производительности труда и других организационно-технических мероприятий, снижение темпов роста услуг по ж/д перевозкам и тарифов естественных монополий. Еще одним из положительных факторов является угроза потери компании из-за невыполнения обязательств по кредитам в результате предпринятых шагов компании по реструктуризации кредитного портфеля. По мнению органов управления эмитента ПАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами ПАО «Южный Кузбасс» по добыче угля являются АО «СУЭК», АО «УК «Кузбассразрезуголь», ООО «РУК», ООО «ТТК», АО ХК «СДС-Уголь».

По мнению органов управления эмитента ПАО «Южный Кузбасс» повышает свою конкурентоспособность за счет следующих факторов: повышение качества производимой продукции, укрепление производственно-технической базы, приобретение и освоение новых перспективных месторождений угля, увеличение производительности и эффективности труда и т.д.

Раздел 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

В связи с тем, что в обществе в качестве совещательных органов при совете директоров (наблюдательном совете) комитеты совета директоров (наблюдательного совета) не создавались, члены совета директоров (наблюдательного совета) не участвуют в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

ФИО: **Штарк Павел Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|------------|-------------|---|--|
| с | по | | |
| 23.10.12 | 05.07.13 | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | управляющий директор Открытого акционерного общества "Московский коксогазовый завод" |
| 06.07.13 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | генеральный директор |
| 28.06.13 | наст. время | Акционерное общество "Московский коксогазовый завод" | член Совета директоров |
| 31.07.13 | 04.04.14 | Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг" | член Правления |
| 08.2013 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Эльгауголь" | член Совета директоров |
| 06.2014 | наст. время | Акционерное общество холдинговая компания "Якутуголь" | член Совета директоров |
| 06.2014 | наст. время | Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат" | член Совета директоров |
| 06.2014 | 03.2016 | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |
| 08.2014 | 05.2017 | Публичное акционерное общество "Мечел" | член Правления |
| 30.06.14 | наст. время | Акционерное общество "Мечел-Майнинг" | член Совета директоров |
| 15.06.2017 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дронов Владимир Николаевич***
(председатель)

Год рождения: ***1954***

Образование:
Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|---|
| с | по | | |
| 04.2010 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | заместитель генерального директора - директор производственно-технического управления |
| 05.2013 | наст. время | Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат" | член Совета директоров |
| 06.2010 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |
| 07.2015 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | председатель Совета директоров |
| | | | |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зайцева Марина Михайловна**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|------------------------|
| с | по | | |
| 2009 | наст. время | ООО "УК Мечел-Майнинг" | Директор по финансам |
| 06.2017 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по

принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Благодаров Илья Валентинович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|------------|-------------|--------------------------------------|---|
| с | по | | |
| 09.07.2008 | 13.02.2017 | Мечел Трейдинг АГ | (в разное время) Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 18.09.2009 | 28.07.2015 | Мечел Карбон АГ | (в разное время) Председатель Совета директоров, Член Совета Директоров |
| 2012 | наст. время | ООО "УК Мечел-Майнинг" | Заместитель генерального директора - Директор по сбыту |
| 2014 | наст. время | АО ХК "Якутуголь" | Член Совета директоров |
| 2014 | наст. время | АО «Москокс» | Председатель Совета директоров |
| 2016 | наст. время | ПАО "Южный Кузбасс" | Член Совета директоров |
| 01.08.2012 | 20.02.2017 | Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd | Председатель Совета директоров |
| 29.08.2011 | 19.03.2018 | Mechel Somani Carbon Private Limited | Член Совета директоров |
| 03.09.2014 | 03.05.2017 | Mechel International Holdings GmbH | (в разное время) Единоличный директор, Уполномоченный подписант |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

опционов

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|--|
| с | по | | |
| 11.2008 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс" |
| 06.2007 | 06.2017 | Акционерное общество "Разрез Томусинский" | член Совета директоров |
| 06.2010 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества

общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дунь Иван Иванович**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|---|
| с | по | | |
| 05.2003 | 07.2013 | Королевский Банк Шотландии ЗАО | аналитик, старший аналитик, Вице-Президент - старший аналитик, старший менеджер по работе с клиентами |
| 07.2013 | 07.2014 | Банк ГПБ (АО) | Исполнительный директор Департамента структурированного и синдицированного финансирования |
| 07.2014 | 07.2016 | Банк ГПБ (АО) | Заместитель начальника Департамента синдицированного и международного финансирования |
| 03.2016 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |
| 08.2016 | наст. время | Банк ГПБ (АО) | Вице-Президент-начальник Департамента синдицированного и международного финансирования |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ляпин Алексей Иванович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|----------|-------------|---|--|
| с | по | | |
| 01.08.11 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | заместитель управляющего директора по экономике и финансам Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" |
| 06.2014 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными

обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

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

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

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

Основание передачи полномочий: ***Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 21.10.2013***

Место нахождения: ***125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1***

ИНН: ***5410020539***

ОГРН: ***1085410004811***

Телефон: ***(495) 221-8888***

Факс: ***(495) 221-8800***

Адрес электронной почты: ***mechel@mechel.com***

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

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: ***Штарк Павел Викторович***

Год рождения: ***1969***

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|------------|-------------|---|--|
| с | по | | |
| 23.10.12 | 05.07.13 | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | управляющий директор Открытого акционерного общества "Московский коксогазовый завод" |
| 06.07.13 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг" | генеральный директор |
| 28.06.13 | наст. время | Акционерное общество "Московский коксогазовый завод" | член Совета директоров |
| 31.07.13 | 04.04.14 | Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг" | член Правления |
| 08.2013 | наст. время | Общество с ограниченной ответственностью "Эльгауголь" | член Совета директоров |
| 06.2014 | наст. время | Акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь" | член Совета директоров |
| 06.2014 | наст. время | Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат" | член Совета директоров |
| 06.2014 | 03.2016 | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |
| 08.2014 | 05.2017 | Публичное акционерное общество "Мечел" | член Правления |
| 30.06.14 | наст. время | Акционерное общество "Мечел-Майнинг" | член Совета директоров |
| 15.06.2017 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 0 |
| Зарботная плата | 0 |
| Премии | 0 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 0 |

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

Управляющая организация

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 144 944 |
| Зарботная плата | 0 |
| Премии | 0 |
| Комиссионные | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 144 944 |

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

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование органа управления | 2018, 9 мес. |
|--------------------------------|--------------|
|--------------------------------|--------------|

| | |
|----------------------|---|
| Совет директоров | 0 |
| Управляющая компания | 0 |

Компенсации, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, не выплачиваются.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

ФИО: **Рязанцев Александр Александрович**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|--|
| с | по | | |
| 02.2012 | 09.2014 | Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | главный специалист отдела экономической безопасности |
| 09.2014 | 08.2016 | Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | начальник организационного отдела |
| 08.2016 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | начальник отдела технической защиты, информационной безопасности |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мальцева Наталья Викторовна**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|----------|-------------|---|---|
| с | по | | |
| 01.02.12 | 01.02.2015 | Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | аудитор отдела внутреннего аудита |
| 02.02.15 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | старший аудитор отдела внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

(председатель)

Год рождения: 1975

Образование:

Высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|---|
| с | по | | |
| 02.2011 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | директор Департамента внутреннего контроля и аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

Департамент внутреннего контроля и аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **директор департамента**

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: 1975

Образование:

высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-------------|---|---|
| с | по | | |
| 02.2011 | наст. время | Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" | директор Департамента внутреннего контроля и аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

комиссия

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | |
| Зарботная плата | 2 671.5 |
| Премии | 1 048.1 |
| Комиссионные | |
| Иные виды вознаграждений | 248.5 |
| ИТОГО | 3 968.1 |

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

Члены ревизионной комиссии, являющиеся штатными сотрудниками эмитента, получают в текущем году заработную плату в соответствии со штатным расписанием эмитента, а также могут получать премии (компенсации) в соответствии с внутренними положениями эмитента.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | |
| Зарботная плата | 1 181.6 |
| Премии | 530.7 |
| Комиссионные | |
| Иные виды вознаграждений | 136.8 |
| ИТОГО | 1 849.1 |

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

Сотрудники департамента внутреннего контроля и аудита получают в текущем году заработную плату в соответствии со штатным расписанием эмитента, а также могут получать премии (компенсации) в соответствии с внутренними положениями эмитента.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование органа контроля(структурного подразделения) | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|
| Ревизионная комиссия | 0 |
| Департамент внутреннего контроля и аудита | 0 |

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2018, 9 мес. |
|---|--------------|
| Средняя численность работников, чел. | 7 536 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 3 315 956 |

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента

Раздел 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 с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2 409**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **2 756**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **22.05.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 756**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

Место нахождения

125167 Россия, Москва, Красноармейская 1

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.59%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.59%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Мечел"**

Место нахождения

125167 Россия, Москва, Красноармейская 1

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **35 860 004**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

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

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **18.04.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

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

Место нахождения: **125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

Место нахождения: *125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

Место нахождения: *125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дополнительная информация:

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Общее количество, шт. | Общий объем в денежном выражении |
|--|-----------------------|----------------------------------|
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность | 56 | 90 052 937 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении | 0 | 0 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении | 56 | 90 052 937 |

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой)

отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **22.08.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Договор займа.

Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства в пределах лимита для целей финансирования осуществления финансово-хозяйственной деятельности, а Заемщик обязуется возвратить сумму займа в порядке и на условиях, установленных договором займа.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Публичное акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Займодавец) и Публичное акционерное общество «Мечел» (Заемщик)**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Мечел»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Мечел»**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Является лицом, контролирующим ПАО «Южный Кузбасс» (косвенный контроль), и одновременно является стороной по сделке.

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **7 282 301 RUR x 1000**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5.4**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **До 15.12.2022**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **27.07.2018**

Дата составления протокола: **30.07.2018**

Номер протокола: **Б/Н**

Дополнительная информация:

Нет

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 15 949 458 |
| в том числе просроченная | 3 618 132 |
| Дебиторская задолженность по векселям к получению | |
| в том числе просроченная | |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | |
| в том числе просроченная | |
| Прочая дебиторская задолженность | 27 901 821 |

| | |
|---|------------|
| в том числе просроченная | 463 169 |
| Общий размер дебиторской задолженности | 43 851 279 |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности | 4 081 301 |

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Мечел"*

Место нахождения: *125167, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1*

ИНН: *7703370008*

ОГРН: *1037703012896*

Сумма дебиторской задолженности: *12 682 832*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

Место нахождения: *125167, РФ, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Сумма дебиторской задолженности: *11 432 764*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *96.59%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *96.59%*

Полное фирменное наименование: *Mechel Carbon AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Mechel Carbon AG*

Место нахождения: *Обердорфштрассе 11, CH-6340 Баар, Швейцария (Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar, Switzerland)*

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: *8 875 752*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

2 024 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством РФ.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2018

| | | |
|--|-----------------|---------------------|
| Организация: Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Обогащение каменного угля Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6 | Форма по ОКУД | Коды |
| | Дата | 30.09.2018 |
| | по ОКПО | 26644096 |
| | ИНН | 4214000608 |
| | по ОКВЭД | 05.10.2 |
| | по ОКОПФ / ОКФС | 1 22 47 / 16 |
| | по ОКЕИ | 384 |

| Пояснения | АКТИВ | Код строки | На 30.09.2018 г. | На 31.12.2017 г. | На 31.12.2016 г. |
|-----------|---|-------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 2 054 028 | 2 195 922 | 1 470 356 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | 900 | 900 | 450 |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | 57 567 | 53 595 | 51 064 |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | | | |
| | Основные средства | 1150 | 21 906 189 | 22 405 478 | 22 970 596 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | 79 072 | 82 578 | 87 252 |
| | Финансовые вложения | 1170 | 63 638 994 | 65 438 533 | 65 399 662 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 372 489 | 320 654 | 164 767 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 35 174 | 44 200 | 57 995 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 88 144 413 | 90 541 860 | 90 202 142 |

| | | | | | |
|--|--|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Запасы | 1210 | 2 047 613 | 1 879 839 | 1 677 014 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 295 086 | 322 445 | 291 070 |
| | Дебиторская задолженность | 1230 | 43 843 389 | 41 220 365 | 21 862 117 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 734 582 | 40 | 3 378 740 |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 20 193 | 7 539 | 11 368 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 2 608 | 2 822 | 6 607 |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 46 943 471 | 43 433 050 | 27 226 916 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 135 087 884 | 133 974 910 | 117 429 058 |

| Пояс нени я | ПАССИВ | Код строк и | На 30.09.2018 г. | На 31.12.2017 г. | На 31.12.2016 г. |
|-------------------|--|-------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 1 444 | 1 444 | 1 444 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | | | |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 9 752 662 | 9 752 662 | 9 752 663 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 14 186 980 | 14 186 980 | 6 286 980 |
| | Резервный капитал | 1360 | 433 | 433 | 2 022 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | -28 619 105 | -24 152 119 | -42 080 089 |
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | -4 677 586 | -210 600 | -26 036 980 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | 91 091 820 | 88 042 974 | 88 010 980 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 1 679 778 | 1 568 906 | 1 261 439 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | 37 669 | 46 592 | 42 155 |
| | Прочие обязательства | 1450 | 478 132 | 430 322 | 448 612 |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 93 287 399 | 90 088 794 | 89 763 186 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | 38 345 666 | 39 257 830 | 40 446 312 |
| | Кредиторская задолженность | 1520 | 7 597 392 | 4 397 544 | 12 906 679 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 6 412 | 9 056 | 11 283 |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 528 601 | 432 286 | 338 578 |
| | Прочие обязательства | 1550 | | | |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 46 478 071 | 44 096 716 | 53 702 852 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 135 087 884 | 133 974 910 | 117 429 058 |

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Сентябрь 2018 г.**

| | | |
|--|-----------------|---------------------|
| Организация: Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Обогащение каменного угля Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6 | Форма по ОКУД | Коды |
| | Дата | 0710002 |
| | по ОКПО | 30.09.2018 |
| | ИНН | 26644096 |
| | по ОКВЭД | 4214000608 |
| | по ОКОПФ / ОКФС | 05.10.2 |
| | по ОКЕИ | 1 22 47 / 16 |
| | | 384 |

| Показатели | Наименование показателя | Код строки | За 9 мес.2018 г. | За 9 мес.2017 г. |
|------------|---|------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка | 2110 | 24 642 821 | 24 951 197 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | -15 838 914 | -15 348 335 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 8 803 907 | 9 602 862 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | -909 783 | -555 266 |
| | Управленческие расходы | 2220 | -1 623 199 | -1 627 542 |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 6 270 925 | 7 420 054 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 327 | 13 701 921 |
| | Проценты к получению | 2320 | 5 192 237 | 6 124 855 |
| | Проценты к уплате | 2330 | -7 772 312 | -9 363 430 |
| | Прочие доходы | 2340 | 610 454 | 2 610 077 |
| | Прочие расходы | 2350 | -8 642 409 | -1 552 265 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | -4 340 778 | 18 941 212 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | 858 845 | -921 591 |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | -68 348 | 11 649 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -110 872 | -148 745 |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 51 834 | 22 266 |
| | Прочее | 2460 | -926 015 | 559 953 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | -4 466 986 | 18 453 095 |
| | СПРАВОЧНО: | | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | | |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | | |
| | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | -4 466 986 | 18 453 095 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | | |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | | |

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2018, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2018**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2018, 9 мес. |
|--|--------------|
| Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) | 12 009 587 |
| Доля таких доходов в выручке от продаж % | 48.7 |

Дополнительная информация:

Mechel Carbon AG - основной покупатель угольной продукции.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было

Дополнительная информация:

Нет.

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 444 368.68**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 444 368.68**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"

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

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,, Горького 101

ИНН: ***0411049482***

ОГРН: ***1024201390784***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***81.21%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***81.21%***

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

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

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Разрез Томусинский"

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

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 300

ИНН: ***4214000020***

ОГРН: **1024201390718**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97.69%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.16%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томусинское энергоуправление"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Проезд Горького 25

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **73.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **65.94%**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**

Место нахождения

652884 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Интернациональная 37А

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Шахтоучасток Урегольский"

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

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6А

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"

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

Место нахождения

654007 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Проспект Н.С. Ермакова 1 оф. 51

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Шахтспецстрой"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ШСС"**

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6 оф. 101

ИНН: **4214039958**

ОГРН: **1184205009405**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

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

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

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

9. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТРМЗ"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск

ИНН: **4214000693**

ОГРН: **1024201389530**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.0008%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **33.3348%**

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

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

10. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТПТУ"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск

ИНН: **4214001270**

ОГРН: **1024201388100**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **39.9614%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **45.4914%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из девяти месяцев текущего года

Информация в настоящем пункте не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Независимая регистраторская компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Независимая регистраторская компания"*

Место нахождения: *107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корпус 5Б*

ИНН: *7705038503*

ОГРН: *1027739063087*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13954-000001*

Дата выдачи: *06.09.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
02.09.2008

ОАО "Регистратор НИКойл" присоединено к ЗАО "Компьютершер Регистратор" 07 июля 2014 года. В результате присоединения ЗАО "Компьютершер Регистратор" стало универсальным правопреемником ОАО "Регистратор НИКойл".

13 июля 2015 года был зарегистрирован устав в новой редакции в связи со сменой наименования - Акционерное общество "Компьютершер Регистратор". Смена наименования связана с изменениями Гражданского кодекса РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ. 05 октября 2015 года зарегистрированы изменения в устав, связанные со сменой наименования Регистратора - АО "Независимая регистраторская компания".

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

- 1. Федеральный закон от 25 февраля 1999 года №39-ФЗ (ред. от 26.07.2017) "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений";*
- 2. Федеральный закон от 9 июля 1999 года №160-ФЗ (ред. от 31.05.2018) "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации";*
- 3. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ (ред. от 03.08.2018) "О рынке ценных бумаг";*
- 4. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года №173-ФЗ (ред. от 03.08.2018) "О валютном регулировании и валютном контроле";*
- 5. Указ Президента РФ от 10 июня 1994 года №1184 (ред. от 27.04.1995) "О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации";*
- 6. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;*
- 7. Иные законодательные акты Российской Федерации.*

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами